

-----  
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: STEPHENS					
BAKER, JAMES W.		046252											
AJAX DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 265241		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 3650 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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-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					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLLENNY		WELL #: 5CB		RRCID -> 247609		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS		WELL #: 2CB		RRCID -> 247610		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCKAMIE		WELL #: 1CB		RRCID -> 247611		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CITORI OIL COMPANY, LLC		154507											
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON		
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788					
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 194968	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4563	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HD SPECIAL-SITUATIONS, LP				369884					
LEA				WELL #: 5	RRCID -> 246471	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A	
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL OPERATING LLC				387979					
THURBER				WELL #: 1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110 - 4118	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761					
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
KOKOMO ENERGY, INC.				474070					
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 221364	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 221374	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070										
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	221375	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3350	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
-----														
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167			CNTY: PALO PINTO							
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	211553	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3500 -	3506		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRATER EQUIPMENT CO., INC.				675922			CNTY: PALO PINTO							
PRATER		WELL #:		1	RRCID ->	221340	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2879	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: PALO PINTO							
CUESTA-VOSS		WELL #:		1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF. N/A			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCULLY EXPLORATION LLC				760540			CNTY: PALO PINTO							
WYNNE		WELL #:		1	RRCID ->	244806	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DILLARD							CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		1	RRCID ->	249650	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	2490	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540											
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	249652	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	2712	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	1190	-0-	1190	5175	1190	2				N	-0-			-0-
12	14B DENY	540	-0-	540	5715	540	2				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5715						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5715						N	-0-			-0-
03	T. A.	200	-0-	200	5915	200	2				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5915						N	NO RPT			-0-
-----															
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	249875	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SHACKELFORD		WELL #:		1	RRCID ->	250001	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	250003	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	N/A			
11	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
GROOTHOFF		WELL #:		1	RRCID ->	250095	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	250098	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	1314	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	956	-0-	956	956	956	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	593	-0-	593	1549	593	2				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1549						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540											
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	250100	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	1700	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAINEY-BREWER		WELL #:		2	RRCID ->	250101	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	250165	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	250166	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	1300	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	250167	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1668	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUKEHART		WELL #:		1	RRCID ->	253244	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAINEY-BREWER		WELL #:		3	RRCID ->	253381	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540						
RAINEY-BREWER		WELL #:		1	RRCID -> 253391	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 1807	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	EOM BALANCE
11	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FUDGE		WELL #:		1	RRCID -> 253392	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 1870	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LUTZ		WELL #:		1	RRCID -> 253394	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A		
11	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAINEY-BREWER		WELL #:		5	RRCID -> 256437	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 1215	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAINEY-BREWER		WELL #:		4	RRCID -> 256439	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 1610	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOFFPAUIR		WELL #:		1	RRCID -> 263517	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 841 - 855		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
ROBERTSON CSL				WELL #: 12	RRCID -> 135176	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2482	- 2490	
M	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TCS PETROLEUM CO., LLC				840311			CNTY: EASTLAND			
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 187666	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 5716	PERF. N/A		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TELESIS OPERATING CO., INC.				841394			CNTY: EASTLAND			
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: EASTLAND			
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A		
11	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			CNTY: EASTLAND			
MADDUX, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 142794	COMPL. DATE 05/29/1992	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 3518	- 3642	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILBOURN ENERGY INC.				923128			CNTY: EASTLAND			
MOTEN				WELL #: 12CB	RRCID -> 253017	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 1998	PERF. 824	- 1333	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
WILBOURN ENERGY INC.		//CONT.//		923128									
MOTEN		WELL #:		6CB	RRCID ->	253127	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	945 -	989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

XSTAR RESOURCES LLC		945934		BARRON		WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-			
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-			
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

  

DAVIS, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 -	1244
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

DAVIS, A. E.		WELL #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF.	1190 -	1201
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

DAVIS, A. E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF.	1228 -	1270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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 #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1190	-	1233
M	O	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	
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	312				Y	-0-			-0-	
12	332 N	20	-0-	-312	-0-	20	2		Y	-0-			-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1164	-	1172
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
12	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF.	1200	-	1234
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1210	-	1250
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1226	-	1260
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF.	1150	-	1162
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1193	-	1201
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)										//CONT.// 00119 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										//CONT.// 828317									
MCNURLEN										WELL #: 101		RRCID -> 132946		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
11	INC G-10	8	-0-	8	217	8	2		N	-0-			-0-						
12	250 N	33	-0-	-217	-0-	33	2		N	-0-			-0-						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-						
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-						
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-						
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----										MCNURLEN		WELL #: 103		RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218	
11	INC G-10	8	-0-	8	132	8	2		N	-0-			-0-						
12	162 N	30	-0-	-132	-0-	30	2		N	-0-			-0-						
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-						
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-						
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-						
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----										DAVIS, A. E.		WELL #: 19		RRCID -> 134846		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-						
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-						
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-						
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-						
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-						
04	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----										STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-						
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-						
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-						
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-						
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-						
04	120 N NO RPT		-0-	-120	-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			
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-						
04	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			
11	14B DENY	-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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					70
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					70
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					70
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					70
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					70
04	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

11	360 #	266	-0-	-94	-0-	15	1	251	2	N	-0-					55
12	465 #	205	-0-	-260	-0-	12	1	193	2	N	-0-					55
01	465 #	259	-0-	-206	-0-	15	1	244	2	N	-0-					55
02	420 #	290	-0-	-130	-0-	16	1	274	2	N	-0-					55
03	434 #	269	-0-	-165	-0-	15	1	254	2	N	-0-					55
04	270 #	268	-0-	-2	-0-	15	1	252	2	N	1					56
						1	9									

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

11	430 R	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-					37
12	434 #	364	-0-	-70	-0-	21	1	343	2	N	-0-					37
01	558 #	437	-0-	-121	-0-	25	1	412	2	N	-0-					37
02	504 #	476	-0-	-28	-0-	27	1	449	2	N	-0-					37
03	558 #	506	-0-	-52	-0-	29	1	477	2	N	-0-					37
*04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	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

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-
04	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

11	1860 #	997	-0-	-863	-0-	89	1	907	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1922 #	957	-0-	-965	-0-	95	1	862	3	N	-0-					-0-
01	1922 #	1020	-0-	-902	-0-	75	1	944	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1316 #	1054	-0-	-262	-0-	89	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1209 #	1121	-0-	-88	-0-	80	1	1041	3	N	-0-					-0-
*04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	83	1	987	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

11	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-



-----

ABERNATHY (3620) //CONT.// 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. 863965  
 NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79 2		N	-0-			23
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			23
01	97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97 2		N	-0-			23
02	108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108 2		N	-0-			23
03	114 N	114	-0-	-0 B	-0-	114 2		N	-0-			23
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			23

-----

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

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
11	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*04	58 N	58	-0-	-0 B	-0-	58 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

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
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	22			132
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	33			165
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	2			167
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			167
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	94 1		73
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			73

-----

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

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
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	13			38
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	19			57
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	1			58
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	55 1		3
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			3

-----

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

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
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			287
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			287
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			287
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			287
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			287
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			287

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

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
11	810 #	493	-0-	-317	-0-	478	2	15	9	N	14	146
12	837 #	343	-0-	-494	-0-	330	2	13	9	N	12	158
01	837 #	117	-0-	-720	-0-	105	2	12	9	N	11	169
02	616 #	217	-0-	-399	-0-	200	2	17	9	N	15	184
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	281	2	24	9	N	22	206
04	480 #	222	-0-	-258	-0-	215	2	7	9	N	6	47

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 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
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-	166
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-	166
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	N	4	170
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	170
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	170
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-	170

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 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
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-	-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-	-0-

ADVANCE (CADD0) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

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
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	27	1	220	2	N	-0-	49
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	N	-0-	49
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	38	1	203	2	N	-0-	49
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	14	1	93	2	N	-0-	49
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-	49
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	109	1	578	2	N	-0-	49

AKIN (BUCK CREEK) 00989 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 PARKS, J.W. "A" NCT-1 WELL #: 83 RRCID -> 102913 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1896 - 1902

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
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----													
11		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3		N	-0-		-0-
12		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-		-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-
04		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-		-0-
-----													
MCANELLY, STANLEY M., JR.		537366								TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115			
AKIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017291		COMPL. DATE		N/A					
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT		-0-
-----													
PARKER ENERGY COMPANY		640154								TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A			
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963							
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	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		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
*04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
-----													
DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964				TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-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			
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
*04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
-----													
AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ROMINGER, R.L.		727039											
HART, C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974				TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A			
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		46
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		46
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		46
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148	3		N	-0-		46
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-		46
*04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		46

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
TRUST OIL CO. 872124  
BROOKS

WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		110
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-		110
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		110
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		110
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		110
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

ALBANY (CADD0) 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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-		25
12	2728 #	2599	-0-	-129	-0-	2563 3	36 9	N	33		58
01	2666 #	1773	-0-	-893	-0-	1762 3	11 9	N	10		68
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-		68
03	3396 R	3396	-0-	-0-	-0-	3395 3	1 9	N	1		69
04	2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		69

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486  
YL RANCH "20"

WELL #: 2001 RRCID -> 218950 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4325 - 4392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 7	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
NEWELL "58" UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		84
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		84
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		84
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	176 3		N	-0-		84
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-		84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		102
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	301 3	18 9	N	16		118
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		118
02	392 N	234	-0-	-158	-0-	234 3		N	-0-		118
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	269 3	3 9	N	3		121
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
VALDEZ

WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		120
12	775 #	658	-0-	-117	-0-	658 3		N	-0-		120
01	775 #	556	-0-	-219	-0-	556 3		N	-0-		120
02	896 #	526	-0-	-370	-0-	511 3	15 9	N	14		134
03	992 #	700	-0-	-292	-0-	681 3	19 9	N	17		151
04	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		151

ALBANY LEECH (MISS)												
EX-CEL RESOURCES, LLC												
HOOKER "17"												
01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
256790												
WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		60 #		41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-
12		62 #		15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01		31 #		-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02		86 R		86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
03		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
LITTLE BEAR RANCH												
01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
216378												
WELL #: 2 RRCID -> 084192 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4857 - 5629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		700 N		700	-0-	-0-	-0-	309 1	Y	15	15 1	4
								17 9				
12		762 N		762	-0-	-0-	-0-	321 1	Y	-0-		4
01		813 N		813	-0-	-0-	-0-	335 1	Y	-0-		4
02		722 N		722	-0-	-0-	-0-	300 1	Y	-0-		4
03		881 N		881	-0-	-0-	-0-	429 1	Y	-0-		4
*04		1041 N		1041	-0-	-0-	-0-	472 1	Y	-0-		4

LITTLE BEAR RANCH												
WELL #: 5 RRCID -> 084212 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5816 - 5824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	9 1	-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-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2190 N		1914	-0-	-276	-0-	126 1	N	3		58
								3 9				
12		1736 N		1606	-0-	-130	-0-	120 1	N	6		64
								7 9				
01		2232 N		1715	-0-	-517	-0-	119 1	N	6		70
								7 9				
02		1792 N		1520	-0-	-272	-0-	114 1	N	-0-		70
03		1612 N		1600	-0-	-12	-0-	128 1	N	-0-		70
04		1650 N		1489	-0-	-161	-0-	121 1	N	2		72
								2 9				

ALEDO, S (MARBLE FALLS)												
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF												
CLEMENS												
01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
527872												
WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		23 N		23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 2	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		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04	DOMESTIC	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
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-
04	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
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-
04	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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GAILEY, N. C. "A" ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103520		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 1999 - 2060
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
ALVA LEE HAWKINS (3280)		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
NORTH ALLEN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3354 - 3460					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				66
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2			68
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			68
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			68
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3			71
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			71
-----															
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337					
11		420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-			53
12		372 N	343	-0-	-29	-0-	337	2	6	9	N	5			58
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-			58
02		364 N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-			58
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			58
*04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			58
-----															
ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562					
11		390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-			-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-			-0-
02		336 N	52	-0-	-284	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	343	2	33	9	N	30			30
*04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	324	2	33	9	N	30			60
-----															
ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
HAWKINS, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A					
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-			-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
-----															
HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350					
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02		56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
-----															
HAWKINS, J.J.		WELL #: 1AB		RRCID -> 152871		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 3434		PERF. 3220 - 3230					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

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
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					21
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					21
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					21
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21

ANN T. (CONGL.) 02985 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 262283 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3982 - 3990

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					12
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 CLAVO OIL, LLC 158307  
 NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANZAC (GARDNER) 03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857  
 MORRIS -H- WELL #: 45 RRCID -> 017305 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490

11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-



ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
DEMF A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLER DISCOVERY		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 142088		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 2063 - 2073		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 142090		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2057 - 2066		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----														
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			03496 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586											
HANVEY-FEE			WELL #: 3		RRCID -> 106101			COMPL. DATE 06/11/1983			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			12
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			12
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			12
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			12
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			12
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			12
-----														
HANVEY-FEE			WELL #: 4		RRCID -> 122334			COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406			
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		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-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
-----														
GEORGE FEE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 132266			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466			
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			105
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			105
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			105
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			105
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			105
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	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			
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KATLACO FEE "C"			WELL #: 7		RRCID -> 125624			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666			
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			62
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			62
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			62
02		196 N	88	-0-	-108	-0-	88	3		N	-0-			62
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			62
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			62
-----														
KATLACO FEE			WELL #: 3		RRCID -> 125627			COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490			
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	142	3	19	9	N	17		154
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	115	3	19	9	N	17	170 1	1
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2		3
02		140 N	61	-0-	-79	-0-	59	3	2	9	N	2		5
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	68	3	7	9	N	6		11
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		11

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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

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		
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-
04	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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
GENTRY "23"		WELL #:		1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914		
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-			103
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			103
01	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			N	-0-			103
02	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392	2			N	-0-			103
03	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1420	2			N	-0-			103
04	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-			103

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890		
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-			81
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			81
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-			81
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-			81
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			81
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-	30	1	51

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

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 1		RRCID -> 237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2889 - 2901	
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----												
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.		170163		WELL #: 1		RRCID -> 084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823	
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
D.J. & T. ENERGY		196227		WELL #: 2		RRCID -> 102427	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 2823 - 2834	
-----												
11		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2	Y	-0-		62
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		62
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		62
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		62
03		124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2	Y	-0-		62
04		120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2	Y	-0-		62
-----												
BRAMLET "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102428	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2878 - 2894			
-----												
11		150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2	Y	-0-		62
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		62
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		62
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		62
03		124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2	Y	-0-		62
04		120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2	Y	-0-		62
-----												
SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A			
-----												
11		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
12		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-		-0-
01		217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-		-0-
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
03		186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-		-0-
*04		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
-----												
BRAMLET 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 173817	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2812 - 2864			
-----												
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		32
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		32
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		38
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 10/03/1976 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 2748												
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
-----												
11		150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		23
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		23
01		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-		23
02		140 #	127	-0-	-13	-0-	127 3		N	-0-		23
03		155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-		23
04		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		23
-----												
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836												
11		180 #	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-		35
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		35
01		186 #	86	-0-	-100	-0-	86 3		N	-0-		35
02		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		35
03		186 #	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		35
*04		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		35
-----												
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825												
11		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		14
12		248 #	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		14
01		248 #	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-		14
02		224 #	184	-0-	-40	-0-	184 3		N	-0-		14
03		248 #	158	-0-	-90	-0-	158 3		N	-0-		14
04		240 #	189	-0-	-51	-0-	189 3		N	-0-		14
-----												
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795												
11		270 #	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-		21
12		279 #	252	-0-	-27	-0-	250 3	2 9	N	2		23
01		248 #	185	-0-	-63	-0-	183 3	2 9	N	2		25
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		25
03		248 #	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-		25
*04		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		25
-----												
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763												
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
*04		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												
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
*04		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861												
11		180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3		Y	-0-		21
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	146 3		Y	-0-		21
01		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3		Y	-0-		21
02		168 #	121	-0-	-47	-0-	121 3		Y	-0-		21
03		155 #	117	-0-	-38	-0-	117 3		Y	-0-		21
*04		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		21

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

M O	ALLOW 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
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			36
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			36
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			36
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-			36
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			36
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			36

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

11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			44
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			44
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			44
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			44
03	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-			44
*04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			44

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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

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

11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			11
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			11
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			11
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			11
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-			11
*04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			11

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

11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			11
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			11
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			11
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			11
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			11
*04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			11

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786 - 2798	
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-		2	
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		2	
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-		2	
02	196 #	150	-0-	-46	-0-	150	3		N	-0-		2	
03	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	3		N	-0-		2	
04	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-		2	
-----													
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837 - 2842	
11	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-		21	
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		21	
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-		21	
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		21	
03	248 #	207	-0-	-41	-0-	206	3	1 9	N	1		22	
*04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1 9	N	1		23	
-----													
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877 - 2897	
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	200	3	2 9	N	2		43	
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		43	
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		43	
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		43	
03	279 #	219	-0-	-60	-0-	219	3		N	-0-		43	
04	270 #	266	-0-	-4	-0-	263	3	3 9	N	3		46	
-----													
PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799 - 2820	
11	510 #	215	-0-	-295	-0-	215	3		N	-0-		10	
12	527 #	201	-0-	-326	-0-	201	3		N	-0-		10	
01	527 #	172	-0-	-355	-0-	172	3		N	-0-		10	
02	476 #	310	-0-	-166	-0-	310	3		N	-0-		10	
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		10	
*04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		10	
-----													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762 - 2766	
11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3		Y	-0-		1	
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-		1	
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-		1	
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-		1	
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-		1	
*04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		1	
-----													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785 - 2798	
11	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-		5	
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-		5	
01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-		5	
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-		5	
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-		5	
*04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-		5	
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726 - 2768	
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-		-0-	
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-		-0-	
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-		-0-	
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	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 #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804						
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																		
11		90 #		79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12		93 #		69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01		93 #		53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02		84 #		61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03		93 #		60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04		90 #		71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
-----																		
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847						
-----																		
11		90 #		79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12		93 #		69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01		93 #		53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02		84 #		61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03		93 #		60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04		90 #		71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
-----																		
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780						
-----																		
11		35 R		35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12		31 #		29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01		31 #		22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02		28 R		28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03		31 #		25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04		33 R		33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
-----																		
BCM (STRAWN)					04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BORDERLINE OPERATING CORP.					082999													
MARTHA -18-			WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595 - 2685						
-----																		
11		570 N		525	-0-	-45	-0-	133	1	392	2	N	-0-					23
12		558 N		392	-0-	-166	-0-	97	1	295	2	N	-0-					23
01		558 N		504	-0-	-54	-0-	89	1	415	2	N	-0-					23
02		504 N		195	-0-	-309	-0-	195	3			N	-0-	23	7			-0-
*03		239 N		239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04		480 N	NO RPT		-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MARTHA -18-			WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732						
-----																		
11		210 N		183	-0-	-27	-0-	46	1	137	2	N	-0-					36
12		186 N		132	-0-	-54	-0-	33	1	99	2	N	-0-					36
01		186 N		169	-0-	-17	-0-	30	1	139	2	N	-0-					36
02		168 N		64	-0-	-104	-0-	64	3			N	-0-	36	7			-0-
*03		78 N		78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04		150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
101 RANCH -17-			WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856						
-----																		
11		159 N		159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	2	N	-0-					-0-
12		155 N		118	-0-	-37	-0-	29	1	89	2	N	-0-					-0-
01		168 N		168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-					-0-
02		140 N		78	-0-	-62	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03		96 N		96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04		150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-



BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999										
CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2115	-	2237
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		
11		181 N	181	-0-	-0-	46 1	135 2	N	-0-			-0-		
12		186 N	132	-0-	-54	33 1	99 2	N	-0-			-0-		
01		186 N	163	-0-	-23	29 1	134 2	N	-0-			-0-		
02		168 N	71	-0-	-97	71 3		N	-0-			-0-		
*03		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-		
04		150 N	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-0-		
-----														
CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2242	-	2248
11		270 N	215	-0-	-55	55 1	160 2	N	-0-			-0-	10	
12		279 N	212	-0-	-67	53 1	159 2	N	-0-			-0-	10	
01		248 N	208	-0-	-40	37 1	171 2	N	-0-			-0-	10	
02		196 N	104	-0-	-92	104 3		N	-0-	10 7		-0-		
*03		127 N	127	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-		
04		210 N	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT			-0-		
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331	-	2339
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	32	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	32	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	32	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	32	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	32	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	32	
-----														
VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2322	-	2330
11		330 N	-0-	-0-	-330			Y	-0-			-0-		
12		321 N	321	-0-	-0-	43 1	278 3	Y	-0-			-0-		
01		286 N	286	-0-	-0-	39 1	247 3	Y	-0-			-0-		
02		393 N	393	-0-	-0-	68 1	325 3	Y	-0-			-0-		
03		434 N	434	-0-	-0-	90 1	344 3	Y	-0-			-0-		
*04		442 N	442	-0-	-0-	98 1	344 3	Y	-0-			-0-		
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575												
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	1858	-	1864
11		14B DENY	-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-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	2166	-	2180
11		14B DENY	-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-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. H. (CADDO)		04731 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HEROD, BILL		379925		WELL #: 1		RRCID -> 067490		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3611 - 3619		
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-		-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	2	N	-0-		-0-			-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2	N	-0-		-0-			-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-			-0-

B-J (CANYON LIME)		04740 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
S & H RESOURCES		740282		WELL #: 1		RRCID -> 066000		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2012 - PLUGGED 12/19/12														

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 2		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2735 - 2738		
*06	71 N	14	-0-	-57	-0-	14	2	N	-0-		-0-			42
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-			42
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-			42
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-			42
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-			42
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-			42
*12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-			42
*01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			42
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-			42
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-			42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			42

4-WAY FARMS		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
4-WAY FARMS		946964		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740		
*06	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-			17
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-			17
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-			17
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-			17
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-			17
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-			17
*12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-			17
*01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-			17
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-			17
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			17

B. R. A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999							
LANDAR		WELL #: 3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			66
12	1302 N	394	-0-	-908	-0-	394 3			66
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3			66
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	395 3			66
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				66
-----									
LANDAR		WELL #: 5		RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			145
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			145
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3			145
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263 3			145
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			145
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				145
-----									
LANDAR		WELL #: 6		RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			54
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 3			54
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3			54
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263 3			54
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
-----									
DUWE, DOUG		WELL #: 3		RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 3848	
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			41
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3			41
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3			41
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234 3			41
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				41
-----									
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034	
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 2							
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			22
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			22
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			22
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			22
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			22
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			22
-----									
STRINGER EAST		WELL #: 2		RRCID -> 214174		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4128 - 4134	
11	450 N	191	-0-	-259	-0-	191 2			125
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2			125
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	200 2	63 9	57	20
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			20
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			20
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2			20

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
STRINGER EAST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217001	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	4371	PERF.	4218 - 4227	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	175	-0-	-245	-0-	175 2			N	-0-			40
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2			N	-0-			40
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2			N	-0-			40
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134 2			N	-0-			40
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2			N	-0-			40
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2			N	-0-			40
-----													
GRAGG HAWN KEARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	223675	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	4300 - 4310	
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-			20
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-			20
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-			20
02	1372 N	1274	-0-	-98	-0-	1213 2	61 9		N	55			75
03	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1456 2	6 9		N	5			80
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330 2			N	-0-			80
-----													
STATE MOCKINGBIRD		WELL #:		1	RRCID ->	233526	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	4340 - 4344	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12													
-----													
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP		WELL #:		238357	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142 - 4163	
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	589 2	2 9		N	2			58
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	575 2	3 9		N	3			61
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			61
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			61
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 2	3 9		N	3			64
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545 2			N	-0-			64
-----													
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF.	4136 - 4142	
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2			N	-0-			35
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2			N	-0-			35
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2			N	-0-			35
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211 2	3 9		N	3			38
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	179 2	7 9		N	6			44
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	223 2	7 9		N	6			50
-----													
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3880 - 3886	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			111
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			111
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			111
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			111
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			111
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	27 2	37 9		N	34			145
-----													
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070	
11	2070 N	1553	-0-	-517	-0-	1553 2			N	-0-			-0-
12	2139 N	1472	-0-	-667	-0-	1472 2			N	-0-			-0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-			-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325 2			N	-0-			-0-
04	2070 N	1304	-0-	-766	-0-	1304 2			N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP //CONT.// 238357												
GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	471	2	6	9	N	17
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	25
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	25
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	25
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	28
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	28
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305												
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	75
12		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	75
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	75
02		420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	75
03		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	75
04		390 N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	75
-----												
KADANE CORPORATION 450038												
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A												
11		300 N	142	-0-	-158	-0-	5	1	137	2	N	20
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	N	20
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	N	20
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	N	20
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	20
04		450 N	133	-0-	-317	-0-	5	1	128	2	N	20
-----												
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 075252 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 082739 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3988 - 4000												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
-----												
GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 3977												
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	58	1	188	2	N	15
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	15
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	88	1	231	2	N	15
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	56	1	141	2	N	15
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	2	N	15
04		300 N	244	-0-	-56	-0-	68	1	176	2	N	15

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038											
B.R.A.		WELL #:		5	RRCID ->	092998	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 4034 -	4039			
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
-----															
HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A				
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	11	1	12	2	N	-0-			11
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-			11
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-			11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-			11
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	11	1	147	2	N	-0-			11
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	11	1	163	2	N	-0-			11
-----															
B.R.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095104	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4116 -	4136			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
-----															
HARMON-CONSTANTIN (YMCA)		WELL #:		4	RRCID ->	099148	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	4084	PERF. N/A				
11	960	N	427	-0-	-533	-0-	427	2		N	-0-				65
12	1116	N	821	-0-	-295	-0-	821	2		N	-0-				65
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2		N	-0-				65
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				65
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2		N	-0-				65
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				65
-----															
B.R.A.		WELL #:		9	RRCID ->	109796	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4379 -	4387			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
-----															
HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3742 -	4022			
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	101	2	12	9	N	11			99
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	335	2	14	9	N	13			112
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	N	13			125
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	294	2	50	9	N	45			170
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	239	2	6	9	N	5			175
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	695	2	36	9	N	33	188	1	20
-----															
B.R.A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4010 -	4090			
11	6240	X	5282	-0-	-958	-0-	5179	2	103	9	N	94	155	1	189
12	6448	X	4428	-0-	-2020	-0-	4211	2	217	9	N	197	307	1	79
01	6324	X	3320	-0-	-3004	-0-	3182	2	138	9	N	125			204
02	4872	X	4579	-0-	-293	-0-	4301	2	278	9	N	253	162	1	295
03	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	4150	2	220	9	N	200	320	1	175
04	5220	X	4175	-0-	-1045	-0-	3916	2	259	9	N	235	159	1	251

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038									
TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4105 -	4157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2		N	-0-			38
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			38
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			38
02	1148 N	882	-0-	-266	-0-	882	2		N	-0-			38
03	1550 N	904	-0-	-646	-0-	904	2		N	-0-			38
04	1470 N	1034	-0-	-436	-0-	1034	2		N	-0-			38
-----													
PITCOCK, INC.				665870									
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 -	3901	
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	94	1	355	2	N	-0-		88
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	67	1	221	2	N	-0-		88
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	64	1	187	2	N	-0-		88
02	420 N	227	-0-	-193	-0-	57	1	170	2	N	-0-		88
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	54	1	143	2	N	-0-		88
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259	2	N	-0-		88
-----													
GIBSON-BELDING		WELL #:		6	RRCID ->	091691	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3876 -	3886	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12													
-----													
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 -	3859	
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	89	1	337	2	N	-0-		101
12	527 N	402	-0-	-125	-0-	93	1	309	2	N	-0-		101
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	79	1	235	2	N	-0-		101
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	102	1	303	2	N	-0-		101
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	84	1	224	2	N	-0-		101
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	94	1	277	2	N	-0-		101
-----													
GIBSON-BELDING		WELL #:		7	RRCID ->	103832	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3970 -	3982	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12													
-----													
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 -	4069	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			18
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			18
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			18
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			18
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			18
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			18

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870											
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016			
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		
11		1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1822	2	N	-0-			2		
12		1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2	N	-0-			2		
01		1705 N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2	N	-0-			2		
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			2		
03		1643 N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2	N	-0-			2		
*04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-			2		
-----															
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180			
11		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2	N	-0-			-0-		
12		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2	N	-0-			-0-		
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2	N	-0-			-0-		
02		448 N	417	-0-	-31	-0-	417	2	N	-0-			-0-		
03		465 N	332	-0-	-133	-0-	332	2	N	-0-			-0-		
*04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-		
-----															
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247			
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-		
12		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2	N	-0-			-0-		
01		1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	2	N	-0-			-0-		
02		1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2	N	-0-			-0-		
03		992 N	850	-0-	-142	-0-	850	2	N	-0-			-0-		
*04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-		
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		GIBSON		WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989 - 3998
11		1560 X	1225	-0-	-335	-0-	1225	3	N	-0-			17		
12		1302 X	1186	-0-	-116	-0-	1186	3	N	-0-			17		
01		1302 X	460	-0-	-842	-0-	460	3	N	-0-			17		
02		1148 N	902	-0-	-246	-0-	902	3	N	-0-			17		
03		1178 N	622	-0-	-556	-0-	622	3	N	-0-			17		
*04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			17		
-----															
BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3380 - 3387			
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-			66		
12		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-			66		
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			66		
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			66		
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			66		
*04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			66		
-----															
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497			
11		T. A.	-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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137		



BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3538 - 3546	
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	
11		330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2	N	-0-			87	
12		341 N	185	-0-	-156	-0-	185 2	N	-0-			87	
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			87	
02		280 N	189	-0-	-91	-0-	189 2	N	-0-			87	
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-			87	
04		330 N	128	-0-	-202	-0-	128 2	N	-0-			87	
-----													
WRIGHT, W.B. "A"		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
STEPHENSON, G. M.		089974		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3560 - 3563	
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2	N	-0-			52	
12		403 N	234	-0-	-169	-0-	234 2	N	-0-			52	
01		403 N	42	-0-	-361	-0-	42 2	N	-0-			52	
02		364 N	72	-0-	-292	-0-	72 2	N	-0-			52	
03		248 N	60	-0-	-188	-0-	60 2	N	-0-			52	
*04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			52	
-----													
BRECK OPERATING CORP.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
STEPHENSON, G. M.		089974		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3560 - 3563	
11		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1988 3	6 9 N	5			125	
12		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2028 3	6 9 N	5			130	
01		2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2023 3	9 9 N	8			138	
02		1848 N	1843	-0-	-5	-0-	1834 3	9 9 N	8			146	
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2044 3	10 9 N	9			155	
*04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1971 3	10 9 N	9			164	
-----													
WRIGHT & HARRELL "30"		066035		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473		PERF. N/A					
11		2550 N	2249	-0-	-301	-0-	2249 3	N	-0-			-0-	
12		2542 N	2324	-0-	-218	-0-	2324 3	N	-0-			-0-	
01		2480 N	2243	-0-	-237	-0-	2243 3	N	-0-			-0-	
02		2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2032 3	N	-0-			-0-	
03		2325 N	2240	-0-	-85	-0-	2240 3	N	-0-			-0-	
*04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3	N	-0-			-0-	
-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
FEE, GEORGE P.		559355		WELL #: 1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3482 - 3486	
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3	N	-0-			-0-	
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-	
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		WELL #: 3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3250 - 3260	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	173 3	9 9 N	8			41	
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	165 3	7 9 N	6			47	
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			47	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	199 3	8 9 N	7			54	
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			54	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54	

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	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
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8			42
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5			47
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1			48
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	199	3	7	9	N	6			54
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----														
DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275				
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8			42
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	N	4			46
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	N	3			49
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	3	6	9	N	5			54
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----														
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				
11	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
04	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				
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS)				05482 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES				196846										
HART, I. N.		WELL #:		1		RRCID -> 147083		COMPL. DATE 07/25/1993		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3498 - 3505				
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARON LIME (1200)				05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ELDERS, WAYNE				247525										
CORNELISON		WELL #:		1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BARON LIME (1200)		//CONT.//		05790 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #:	1	RRCID ->	082552	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	2334	PERF.	1180	-	1214
BASHAM															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BASHAM				WELL #:	3	RRCID ->	083772	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1212	-	1242
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARTLETT, EAST				05934 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES						
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777		WELL #:	3	RRCID ->	209247	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006	-	3040
LITTLE, TEOLA															
11	120 N	117	-0-	-3	-0-		117	3		N	-0-				-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-		98	3		N	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-		103	3		N	-0-				-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-		100	3		N	-0-				-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-				-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3		N	-0-				-0-
-----															
BATTLE CREEK (CONGL.)				06152 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:	1	RRCID ->	101622	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3654	-	3658
NEWTON															
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	2		N	-0-				-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-		905	2		N	-0-				-0-
01	837 N	537	-0-	-300	-0-		537	2		N	-0-				-0-
02	868 N	265	-0-	-603	-0-		265	2		N	-0-				-0-
03	899 N	63	-0-	-836	-0-		63	2		N	-0-				-0-
04	510 N	205	-0-	-305	-0-		205	2		N	-0-				-0-
-----															
BEALL (MORRIS)				06442 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
HUNTER, THALIA		419221		WELL #:	1	RRCID ->	083783	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	2256	PERF.	2190	-	2200
BEALL, J.H.															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEAR CANYON (BEND CONGL)				06460 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #:	1	RRCID ->	167305	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4266	-	4270
MCDONALD BIRDWELL															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) //CONT.// 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

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
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
04	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

11	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE  
 GALA RESOURCES, LTD. 293081  
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A

11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2	N	-0-			-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2	N	-0-			-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2	N	-0-			-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2	N	-0-			-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2	N	-0-			-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-

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

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-	-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	N	-0-	-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

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

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-	-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-	-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-	-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-	-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	N	-0-	-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	14 1	248 2	N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	8 1	268 2	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8 1	232 2	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	11 1	255 2	N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	6 1	147 2	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATSON OIL & GAS, INC.		901174		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A				
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
-----												
WILSON COMPANY		928300		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A				
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A				
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE  
 YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. //CONT.// 946964  
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
*12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
*01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
04	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

*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	10	3 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	37	-0-	37	47	37 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 BIBBY, A. E. 068957  
 BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC. 273966  
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			89
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			89
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			89
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76 2		N	-0-			89
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			89
*04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			89

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06520 500	ASSOCIATED	49B							CNTY: COMANCHE
HUDDLESTON, B. N.		409131		WELL #:	1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584
HUDDLESTON, H.J.													
11	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			14
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			14
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			14
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-			14
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			14
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			14
-----													
BECK-HISE (DUFFER)				06630 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT							CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION		614120		WELL #:	1	RRCID ->	115706	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785
HARBIN, J.B.													
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BECK-SNEED (CONGL.)				06645 300	ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:	1	RRCID ->	141927	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612
SNEED, MYRL "B"													
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BECKY (MISS)				06654 500	ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #:	2	RRCID ->	172049	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	4312 - 4346
SOUTH GREEN 55													
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	708	2	2 9	N	2			51
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4 9	N	4			55
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2 9	N	2			57
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			57
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7 9	N	6	43 1		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----													
BELDING (BEND CONGL.)				06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #:	35	RRCID ->	101994	COMPL. DATE	07/27/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4232 - 4242
SET RANCH													
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20 3	N	-0-			65
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25 3	N	-0-			65
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4 3	N	-0-			65
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			65
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			65
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			65
-----													
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
BELDING, C. H. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	017322	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4153 - 4163
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125									
BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252									
M	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
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-
02	308 N	94	-0-	-214	-0-	94 2	N	-0-	-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-
BELDING, C. H. -B- WELL #: 2 RRCID -> 017324 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A									
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-	-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT	-0-
BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A									
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A									
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-	-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-	-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-	-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-	-0-
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-	-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128									
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-	-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-	-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100 2	N	-0-	-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148									
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 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	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061									
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
-----												
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2		01/24/1994		4347		3826 - 3830		
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
11	1110 N	624	-0-	-486	-0-	624	2	N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	581	2	N	-0-			-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANTY 'A'		WELL #:		1		01/30/1995		4021		3952 - 3962		
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	2	N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940		RRCID ->		08/20/1964		4190		N/A		
BELDING, C. H.		WELL #:		1								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PITCOCK, INC.		665870		RRCID ->		04/19/1995		4693		4043 - 4048		
GREEN, F.		WELL #:		1								
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2	N	-0-			181
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			181
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			181
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			181
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-			181
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			181
-----												
BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
BELZNER		WELL #:		1		02/24/1984		3690		3509 - 3516		
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3	N	-0-			50
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			50
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-			50
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			50
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			50
04	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		07/10/2003		4512		3282 - 3285		
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	593	3	N	-0-			-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
03	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENDA (CADDO) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788  
 YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
09	0	14132	-0-	14132	14143	14045	2	87	9	N	79		79
10	0	18044	-0-	18044	32187	17970	2	74	9	N	67		146
11	0	16233	-0-	16233	48420	16180	2	53	9	N	48	175 1	19
12	0 W	15635	-0-	15635	64055	15582	2	53	9	N	48		67
01	0 W	15553	-0-	15553	79608	15446	2	107	9	N	97		164
02	0 W	12957	-0-	12957	92565	12928	2	29	9	N	26	175 1	15
03	0 W	13514	-0-	13514	106079	13488	2	26	9	N	24		39
04	0 W	11929	-0-	11929	118008	11914	2	15	9	N	14		53

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

11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		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

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

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-

RED HILLS OPERATING CO. 696725  
 BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
DOROTHY, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774												
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	EOM BALANCE
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-	-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812												
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-	-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-	-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			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		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	-0-
04		0 N	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												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
-----												
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 115650 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4354 - 4370												
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 12/28/2011 - PLUGGED 12/28/12												
-----												
CNT OPERATING COMPANY 161429												
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A												
11		690 N	412	-0-	-278	-0-	313 1	99 3		N	-0-	-0-
12		589 N	492	-0-	-97	-0-	375 1	117 3		N	-0-	-0-
01		589 N	496	-0-	-93	-0-	382 1	114 3		N	-0-	-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	467 1	120 3		N	-0-	-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	474 1	126 3		N	-0-	-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 157037 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4900 - 4915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013 - P&A 01-21-2013												

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-	-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	23	1	159	2	N	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	N	-0-	-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	N	-0-	-0-
03	186 N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	N	-0-	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-	-0-

LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

11	120 N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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

11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-	-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-	-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-	-0-
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-	-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-	-0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898

11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-	21
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	21
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	21
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-	21
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-	21
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-	21

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-	-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-	-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-	-0-

-----															
BETHESDA (BIG SALINE)			//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
COURTNEY			WELL #:	3	RRCID -> 123406	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4925	-	4936					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39
12		19 N		19	-0-	-0-		19	2		N	-0-			39
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03		31 N		9	-0-	-22		9	2		N	-0-			39
*04		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			39
-----															
PETTYJOHN, J.P.			WELL #:	2	RRCID -> 131320	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4746	-	4933					
11		540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-			1
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			1
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			1
02		504 N	438	-0-	-66	-0-	438	2			N	-0-			1
03		558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-			1
04		510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-			1
-----															
MEEKER AND COMPANY, INC.			558961												
PEARSON, J. M.			WELL #:	1A	RRCID -> 259247	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4950	-	4970					
11	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	13221	1974	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	2203	-0-	-897	12324	2203	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	2075	-0-	-1025	11299	2075	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2135	-0-	-665	10634	2135	2			N	-0-			-0-
*03		3100 N	2135	-0-	-965	9669	2135	2			N	-0-			-0-
*04		3000 N	1828	-0-	-1172	8497	1828	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							
11		450 N	356	-0-	-94	-0-	14	1	342	2	N	-0-			10
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	14	1	342	2	N	-0-			10
01		372 N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	N	-0-			10
02		336 N	284	-0-	-52	-0-	5	1	279	2	N	-0-			10
03		341 N	209	-0-	-132	-0-	4	1	205	2	N	-0-			10
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			10
-----															
OXXN			630579												
LEATHERMAN			WELL #:	1	RRCID -> 101306	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4820	-	4825					
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
01		1147 N	881	-0-	-266	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02		1092 N	1039	-0-	-53	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
03		1147 N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-			-0-
04		840 N	283	-0-	-557	-0-	283	2			N	-0-			-0-
-----															
RWA, LLC			687608												
CYRIER UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 069176	COMPL. DATE 11/10/1976	TOTAL DEPTH 4823	PERF. N/A							
11		240 N	178	-0-	-62	-0-	136	1	42	3	N	-0-			-0-
12		217 N	62	-0-	-155	-0-	47	1	15	3	N	-0-			-0-
01		248 N	121	-0-	-127	-0-	93	1	28	3	N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	462	1	118	3	N	-0-			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	424	1	112	3	N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RWA, LLC //CONT.// 687608  
 SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	253 1	79 3	N	-0-			-0-
12	186 N	30	-0-	-156	-0-	23 1	7 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	4 1	1 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39 1	172 3	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	37 1	196 3	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	38 1	160 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	33 1	154 3	Y	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	94 1	320 3	Y	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	29 1	214 3	Y	-0-			-0-

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

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-
04	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

11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	414 1	130 3	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	406 1	126 3	N	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	472 1	141 3	N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	543 1	139 3	N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	499 1	132 3	N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	60 N	11	-0-	-49 B	-0-	9 1	2 3	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	6 1	1 3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 3	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	6 1	1 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	62 1	19 3	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	88 1	28 3	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	88 1	26 3	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	83 1	21 3	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RWA, LLC //CONT.// 687608  
 STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

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
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	285	1	89	3	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	315	1	98	3	N	-0-			-0-
01	434 N	317	-0-	-117 B	-0-	244	1	73	3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	301	1	77	3	N	-0-			-0-
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	302	1	80	3	N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHESDA, S.W. (CONGL.) 07566 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 094794 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4432 - 4435

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2011 - PLUGGED 02/15/11

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412  
 HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	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

11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			46
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			46
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			46
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			46
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			46
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			46

OIL AND GAS DIVISION

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE						
BRANCH, JESSIE C.		088610												
JONES, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 017329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
XSTAR RESOURCES LLC		945934												
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122						
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085						
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
BRECK OPERATING CORP.		089974												
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398						
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			-0-
12	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
04	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	3			Y	-0-			-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372						
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-			27
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-			27
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1736	3	45	9	N	41			68
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	3	18	9	N	16			84
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1193	3	24	9	N	22			106
04	1350 N	586	-0-	-764	-0-	586	3			N	-0-			106



BIG BUFFALO (CADD)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974								
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4238	- 4266		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7200 X	1309	-0-	-5891	-0-	1289 3	20 9	N	18	90
12	7440 X	1239	-0-	-6201	-0-	1215 3	24 9	N	22	112
01	1860 X	1114	-0-	-746	-0-	1091 3	23 9	N	21	133
02	1456 X	842	-0-	-614	-0-	822 3	20 9	N	18	151
03	1457 X	983	-0-	-474	-0-	962 3	21 9	N	19	170
04	1320 X	775	-0-	-545	-0-	762 3	13 9	N	12	160 1
-----										
BIG BUSSY (CADD, UPPER)		07772 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
EVERETT BROTHERS "805"		WELL #: 1D		RRCID -> 160694	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3728	- 3742		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 4290	PERF. 4171	- 4181		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
DEHAAN, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 236845	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 4018	- 4034		
11	120 #	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-	26
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-	26
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	26
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	26
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-	26
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-	26
-----										
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 4100	- 4126		
11	1260 #	1087	-0-	-173	-0-	1087 2		N	-0-	77
12	1271 #	1002	-0-	-269	-0-	1002 2		N	-0-	77
01	1240 #	1131	-0-	-109	-0-	1131 2		N	-0-	77
02	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1105 2	3 9	N	3	80
03	1116 #	1075	-0-	-41	-0-	1071 2	4 9	N	4	84 1
04	1080 #	1023	-0-	-57	-0-	1023 2		N	-0-	-0-
-----										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 3812	- 3817		
11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	-0-
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	-0-
01	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
02	756 #	678	-0-	-78	-0-	678 2		N	-0-	-0-
03	837 #	347	-0-	-490	-0-	347 2		N	-0-	-0-
04	810 #	646	-0-	-164	-0-	646 2		N	-0-	-0-

-----												
BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370								
MCCLURE, J. M.				WELL #:	3	RRCID ->	135602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4101 - 4108
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
-----												
11		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		88
12		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		88
01		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		88
02		728 #	721	-0-	-7	-0-	721 2		N	-0-		88
03		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		88
04		870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		88
-----												
BIG SALINE (STRAWN)				08020 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LINDLEY, EDDIE				501219								
RINGO, E. C.				WELL #:	1	RRCID ->	105167	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3607	PERF. 1658 - 1686
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIG SANDY (CADDO)				08030 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
TOMLIN, O., -A- UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	017333	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3281 - 3294
-----												
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	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
-----												
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOMLIN, O. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	134849	COMPL. DATE	06/00/1954	TOTAL DEPTH	3695	PERF. N/A
-----												
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOMLIN, O. UNIT				WELL #:	1-W	RRCID ->	144038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3834	PERF. 3806 - 3814
-----												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038												
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
-----												
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974												
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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												
11		7500	4352	-0-	-3148	-0-	4352	2	N	-0-		-0-
12		7750	4188	-0-	-3562	-0-	4188	2	N	-0-		-0-
01		4960 #	4007	-0-	-953	-0-	4007	2	N	-0-		-0-
02		4452	3444	-0-	-1008	-0-	3444	2	N	-0-		-0-
03		4929	3623	-0-	-1306	-0-	3623	2	N	-0-		-0-
04		4350 #	3341	-0-	-1009	-0-	3341	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												
11		660 N	385	-0-	-275	-0-	385	2	N	-0-		-0-
12		651 N	505	-0-	-146	-0-	505	2	N	-0-		-0-
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
04		750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2	N	-0-		-0-
-----												
ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746												
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
12		558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2	N	-0-		-0-
01		527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2	N	-0-		-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-		-0-
*04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480														
CEE BAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150203 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3614 - 3630														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200														
RASBERRY, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108999 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3752 - 3886														
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12														
RASBERRY, A. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926														
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			14
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			14
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			14
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			14
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2	N	-0-			14
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			14
CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
CEE BAR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 110808 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 3714 - 3770														
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			32
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			32
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			32
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			32
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			32
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			32
CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774														
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			3
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			3
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			3
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			3
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			3
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-			N	NO RPT			3
RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854														
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2	N	-0-			1
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2	N	-0-			1
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			1
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-			1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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 #: 1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2	N	-0-			11
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			11
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			11
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			11
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2	N	-0-			11
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			11
-----												
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835				
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CEE BAR RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115332		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MIZE, R.B. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685				
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			3
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2	N	-0-			3
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			3
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			3
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	2	N	-0-			3
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			3
-----												
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100				
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2	N	-0-			14
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2	N	-0-			14
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			14
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			14
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-			14
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			14
-----												
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750				
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200									
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846			
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
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-	13	
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2	N	-0-	13	
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	13	
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	13	
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	13	
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	13	
-----											
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655			
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	23	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	23	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	23	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	23	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	23	
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	23	
-----											
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944			
11	1230 N	810	-0-	-420	-0-	810	2	N	-0-	19	
12	1085 N	768	-0-	-317	-0-	768	2	N	-0-	19	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-	19	
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	19	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-	19	
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	19	
-----											
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878			
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	13	
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-	13	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	13	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	13	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	13	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	13	
-----											
CEE BAR RANCH "H"		WELL #: 1		RRCID -> 119692		COMPL. DATE 12/25/1985		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3630 - 3756			
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
-----											
MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840			
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	N	-0-	9	
12	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2	N	-0-	9	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	9	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	9	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	9	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	9	
-----											
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765			
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2	N	-0-	7	
12	403 N	68	-0-	-335	-0-	68	2	N	-0-	7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	7	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		5
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		5
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		5
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		5
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		5
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		5
-----										
CEE BAR RANCH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 122245		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
-----										
CEE BAR RANCH "L"		WELL #: 1		RRCID -> 122428		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		5
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		5
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		5
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		5
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		5
-----										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		21
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2	N	-0-		21
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		21
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		21
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		21
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		21
-----										
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
-----										
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		18
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		18
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		18
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		18
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		18
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		18
-----										
MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810				
M	O	GAS 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
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			10
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		N	-0-			10
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			10
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			10
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			10
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			10
-----												
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704				
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	821 2		N	-0-			3
12	868 N	750	-0-	-118	-0-	750 2		N	-0-			3
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			3
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			3
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			3
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			3
-----												
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 126958		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814				
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			5
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2		N	-0-			5
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			5
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			5
03	992 N	694	-0-	-298	-0-	694 2		N	-0-			5
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			5
-----												
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 126959		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3657 - 3774				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922				
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			28
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			28
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			28
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			28
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			28
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			28
-----												
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127106		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3740 - 3851				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CEE BAR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127152		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815				
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2		N	-0-			2
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		N	-0-			2
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			2
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			2
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			2
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			2



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
CEE BAR RANCH "I"		WELL #:		2	RRCID ->	127153	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3783 - 3858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3758 - 3805		
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15		
-----												
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3762 - 3875		
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	20		
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	20		
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	20		
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	20		
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	20		
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	20		
-----												
CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127182	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3686 - 3770		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		
-----												
CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127183	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3718 - 3790		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54		
12	14B2 EXT	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54		
-----												
RASBERRY, A.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127184	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3794 - 3872		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12												
-----												
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720		
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2	N	-0-	-0-		
12	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2	N	-0-	-0-		
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-		
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-		
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-	-0-		
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-		

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
FEARS		WELL #: 4		RRCID -> 127217		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
-----																
FEARS		WELL #: 3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833								
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2		N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2		N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CEE BAR RANCH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 127220		COMPL. DATE 05/07/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 3808								
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-					3
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-					3
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					3
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					3
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					3
-----																
CEE BAR RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127264		COMPL. DATE 05/15/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3674 - 3752								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CEE BAR RANCH "L"		WELL #: 2		RRCID -> 127265		COMPL. DATE 05/14/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683								
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2		N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750								
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-					24
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2		N	-0-					24
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					24
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					24
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					24
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					24
-----																
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 2		RRCID -> 127427		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3712 - 3741								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1230				N	-0-	6	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1230				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1230				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1230				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1230				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1230				N	NO RPT					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3730 - 3802	
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
11		840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2	N	-0-		56
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		56
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		56
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		56
03		1271 N	899	-0-	-372	-0-	899 2	N	-0-		56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
-----											
EARP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127465	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3810 - 3870	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
-----											
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3600 - 3692	
11		1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156 2	N	-0-		6
12		1240 N	950	-0-	-290	-0-	950 2	N	-0-		6
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		6
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		6
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		6
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		6
-----											
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3658 - 3722	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
-----											
NACHTIGALL		WELL #:		2	RRCID ->	127752	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3688 - 3750	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CEE BAR RANCH "P"		WELL #:		1	RRCID ->	132060	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	4211 PERF. 3712 - 3755	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/03/2011 - PLUGGED 08/03/11											
-----											
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3733 - 3798	
11		720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2	N	-0-		15
12		744 N	672	-0-	-72	-0-	672 2	N	-0-		15
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		15
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		15
03		682 N	672	-0-	-10	-0-	672 2	N	-0-		15
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		15

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721	-	3835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
CEE BAR RANCH "J"		WELL #:		3	RRCID ->	151181	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3722	-	3777	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				9
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				9
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				9
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				9
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				9
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				9
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	126031	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3734	-	3794	
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	283	1	1096	3	N	-0-				-0-
12	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	171	1	841	3	N	-0-				-0-
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	225	1	1092	3	N	-0-				-0-
02	1288 N	1078	-0-	-210	-0-	233	1	845	3	N	-0-				-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	260	1	1050	3	N	-0-				-0-
04	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	237	1	813	3	N	-0-				-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724	-	3780	
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIG WALLY (BASAL CONGL.)		WELL #:		1L	RRCID ->	163110	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3193	-	3201	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BILCO (MORRIS)		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710	-	2722	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-				-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	4			N	-0-				-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050				
11		3690 #	2950	-0-	-740 B	-25529	2950 3			N	-0-			-0-
12		3813 #	1126	-0-	-2687 B	-28216	1126 3			N	-0-			-0-
01		3410 #	2655	-0-	-755 B	-28971	2655 3			N	-0-			-0-
02		2772 #	1199	-0-	-1573 B	-30544	1199 3			N	-0-			-0-
03		3069 #	4493	-0-	1424 B	-29120	4493 3			N	-0-			-0-
04		2940 #	3645	-0-	705 B	-28415	3645 3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168				
11		1950 N	1697	-0-	-253 B	-1565	1697 3			N	-0-			-0-
12		2077 N	1718	-0-	-359 B	-1565	1718 3			N	-0-			-0-
01		1674 N	1601	-0-	-73 B	-1565	1601 3			N	-0-			-0-
02		1596 N	1558	-0-	-38 B	-1565	1558 3			N	-0-			-0-
03		1705 N	1777	-0-	72 B	-1493	1777 3			N	-0-			-0-
04		1560 N	682	-0-	-878 B	-1493	682 3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055				
11		2700 N	2372	-0-	-328 B	-22641	2372 3			N	-0-			-0-
12		2077 N	2500	-0-	423 B	-22218	2500 3			N	-0-			-0-
01		2480 N	2329	-0-	-151 B	-22218	2329 3			N	-0-			-0-
02		2212 N	2174	-0-	-38 B	-22218	2174 3			N	-0-			-0-
03		2511 N	2351	-0-	-160 B	-22218	2351 3			N	-0-			-0-
04		2250 N	1915	-0-	-335 B	-22218	1915 3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884				
11		300 N	300	-0-	-0- B	-36028	300 3			N	-0-			-0-
12		310 N	82	-0-	-228 B	-36028	82 3			N	-0-			-0-
01		310 N	111	-0-	-199 B	-36028	111 3			N	-0-			-0-
02		280 N	67	-0-	-213 B	-36028	67 3			N	-0-			-0-
03		93 N	9	-0-	-84 B	-36028	9 3			N	-0-			-0-
04		120 N	23	-0-	-97 B	-36028	23 3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100				
11		120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37 3			N	-0-			-0-
12		93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3			N	-0-			-0-
01		93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 3			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3			N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3			N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3			N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. HODGKINS, C. L. NO. 2		08171 100 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3486 - 3500							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RITCHIE, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 3434 - 3439							
11	1080 N	568	-0-	-512	-0-	559	2	9	9	N	8						39
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	760	2	14	9	N	13						52
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1356	2	75	9	N	68						120
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	N	20	63	1				77
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	939	2	23	9	N	21						98
04	1200 N	994	-0-	-206	-0-	970	2	24	9	N	22						120

RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741							
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-						-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-						-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-						-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-						-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-						-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-						-0-

RIEBE, H.		WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3578 - 3587							
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	696	2	154	9	N	140	254	1				116
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	427	2	245	9	N	223	254	1				85
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	422	2	276	9	N	251	166	1				170
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	501	2	37	9	N	34	156	1				48
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	458	2	113	9	N	103	79	1				72
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	453	2	196	9	N	178	137	1				113

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3644 - 3648							
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-						80
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-						80
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-						80
02	644 N	508	-0-	-136	-0-	508	2			Y	-0-						80
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-						80
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-						80

LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771							
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-						76
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-						76
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-						76
02	644 N	508	-0-	-136	-0-	508	2			Y	-0-						76
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-						76
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-						76

BIRDSONG (LAKE SAND)		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456			
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
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-		17
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		17
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		17
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		17
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		17
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		17
-----											
COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632			
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		98
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		98
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		98
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		98
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		98
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		98
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458			
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-		15
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		15
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		15
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		15
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		15
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		15
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468			
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-		26
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		26
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		26
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		26
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		26
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		26
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754			
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682			
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-		-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
STUART ESTATE "61"				WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	- 3808			
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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221 2	N	-0-			-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STUART "60"				WELL #: 12U	RRCID -> 158316	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3734	- 3750			
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769			
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-
04	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			
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833			
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122 2	N	-0-			54
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-			54
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-			54
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-			54
03	1240	N	835	-0-	-405	-0-	835 2	N	-0-			54
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086 2	N	-0-			54
-----												
MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	- 3808			
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-			-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-			-0-



BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262										
LINK RANCH 56		WELL #:		2	RRCID ->	176354	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3674 - 3684		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 2			N	-0-			28	
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N	-0-			28	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-			28	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-			28	
03	1116 N	747	-0-	-369	-0-	747 2			N	-0-			28	
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 2			N	-0-			28	
-----														
LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 - 3690		
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2			N	-0-			95	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-			95	
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2			N	-0-			95	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-			95	
03	899 N	615	-0-	-284	-0-	615 2			N	-0-			95	
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	800 2			N	-0-			95	
-----														
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892		
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2			N	-0-			-0-	
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2			N	-0-			-0-	
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2			N	-0-			-0-	
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2			N	-0-			-0-	
03	2480 X	2264	-0-	-216	-0-	2264 2			N	-0-			-0-	
*04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			N	-0-			-0-	
-----														
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
11	3000 N	1182	-0-	-1818	2321	1182 2			Y	-0-			41	
12	3100 N	1163	-0-	-1937	384	1146 2	17 9		Y	15	56 1		-0-	
01	1510 N	1126	-0-	-384	-0-	1126 2			Y	-0-			-0-	
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			Y	-0-			-0-	
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			Y	-0-			-0-	
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			Y	-0-			-0-	
-----														
BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216		
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-				N	8			28	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
01	0 X	-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-	25 1		3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
-----														
TEMPO RESOURCES GP, LLC		841412		WELL #:		12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3719 - 3725
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 WEST INLAND ENERGY, INC. 910215  
 HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

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
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163  
 COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

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
11	300 #	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

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
11	300 #	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620 #	22	-0-	-1598	-0-	16	2	6	9	N	5	156	1	36
12	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1780	2	36	9	N	33			69
01	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1665	2	32	9	N	29			98
02	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1596	2	40	9	N	36			134
*03	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1834	2	39	9	N	35			169
04	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			169

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

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH (ATOKA 800) 08535 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 040623 COMPL. DATE 09/24/1966 TOTAL DEPTH 1743 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RANCH (ATOKA 800)		//CONT.// 08535 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK RANCH "345"		WELL #: 3		RRCID -> 090790		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 1626 PERF. 749 - 762						
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
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH 539		WELL #: 1		RRCID -> 090889		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 1625 PERF. 742 - 46						
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH (ATOKA 1300)		08535 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		945936												
BLACK RANCH		WELL #: 4811		RRCID -> 074346		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A						
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #: 3451		RRCID -> 080509		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1261						
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-
04	14B DENY	-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						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 156976		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906						
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

-----												
BLACK RANCH (STRAWN 1100)			08535 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.			945936									
BLACK RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 148628		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 1122 - 1125	
M	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
-----												
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2	N	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
-----												
ADDISON, D.			WELL #: 2		RRCID -> 155412		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1138 - 1142	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
12		279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2	N	-0-			-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03		217 N	49	-0-	-168	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 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	
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			-0-
01		186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2	N	-0-			-0-
02		252 N	174	-0-	-78	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK RANCH			WELL #: 29		RRCID -> 147517		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1514 - 1522	
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-			-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	181 2	N	-0-			-0-
03		217 N	49	-0-	-168	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK RANCH			WELL #: 1BT		RRCID -> 156653		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1565 - 1571	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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	
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-
04		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

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
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-

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

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-

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

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

BLAKE (CADD0 MARBLE FALLS) 08706 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 WILLIAMS, G. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017342 COMPL. DATE 03/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2722 - 2742

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 6		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2011 - PLUGGED 06/17/11

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

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLIND HOG (CADD0) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635  
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

11	1380 N	356	-0-	-1024	-0-	356 2		N	-0-			116
12	1457 N	405	-0-	-1052	-0-	405 2		N	-0-			116
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			116
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			116
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			116
04	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 2		N	-0-			116

OIL AND GAS DIVISION

BLIND HOG (CONGL)		08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		RRCID -> 155245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008							
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				29
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				29
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				29
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-				29
03	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-				29
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				29

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732							
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4797	2	146	9	N	133	273	1		21
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4488	2	114	9	N	104	78	1		47
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3765	2	69	9	N	63				110
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3154	2	56	9	N	51				161
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3253	2	45	9	N	41	135	1		67
*04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2925	2	37	9	N	34				101

BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607							
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				63
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				63
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				63
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				63
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				63
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				63

CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502							
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4496	2	23	9	N	21				150
12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4392	2	25	9	N	23				173
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4541	2	22	9	N	20	173	1		20
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4322	2	17	9	N	15				35
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4625	2	11	9	N	10				45
*04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4873	2	21	9	N	19				64

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782											
HUDSON				WELL #:		5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3628 - 3636	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2			N	-0-			72	
12		682 N	669	-0-	-13	-0-	661 2		8 9	N	7			79	
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	673 2		8 9	N	7			86	
02		616 N	594	-0-	-22	-0-	590 2		4 9	N	4			90	
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	669 2		6 9	N	5			95	
04		660 N	655	-0-	-5	-0-	649 2		6 9	N	5			100	
-----															
HUDSON				WELL #:		2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3662 - 3674	
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	465 2		19 9	N	17			112	
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	519 2		6 9	N	5			117	
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	555 2		21 9	N	19			136	
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	528 2		9 9	N	8			144	
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	523 2		20 9	N	18			162	
04		570 N	512	-0-	-58	-0-	506 2		6 9	N	5			167	
-----															
HUDSON				WELL #:		1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3684 - 3742	
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			30	
12		434 N	317	-0-	-117	-0-	317 2			N	-0-			30	
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			30	
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-			30	
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-			30	
*04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-			30	
-----															
MCCANLIES				WELL #:		4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3585 - 3594	
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2			N	-0-			-0-	
12		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107 2			N	-0-			-0-	
01		1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1342 2			N	-0-			-0-	
02		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126 2			N	-0-			-0-	
03		1116 N	886	-0-	-230	-0-	886 2			N	-0-			-0-	
*04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-			-0-	
-----															
BLUE GRASS (MORRIS)				09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703											
WILSON "T"				WELL #:		1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2838 - 2843	
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-			-0-	
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-			-0-	
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-	
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
BOA (CADDO LIME)				09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.				089974											
MORRIS COTTLE -B-				WELL #:		1		RRCID -> 049764		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 4414		PERF. N/A	
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	557 3			N	-0-			-0-	
12		620 N	322	-0-	-298	-0-	322 3			N	-0-			-0-	
01		589 N	62	-0-	-527	-0-	62 3			N	-0-			-0-	
02		532 N	71	-0-	-461	-0-	71 3			N	-0-			-0-	
03		310 N	169	-0-	-141	-0-	169 3			N	-0-			-0-	
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-	

-----														
BOA-15 (LAKE SAND)			09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.			089974											
MORRIS COTTLE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOB-FEN (ELLENBURGER)			10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.			511345											
MCDONNELL			WELL #: 1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3858		PERF. N/A			
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
-----														
BOB-J (TANNEHILL LIME)			10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.			197200											
WINDHAM, J.			WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954		PERF. N/A			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)			10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
KADANE CORPORATION			450038											
RICHARDS ROBERT UNIT 1			WELL #: 1U		RRCID -> 064767		COMPL. DATE 04/08/1975		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3410 - 0			
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	502	2	N	-0-			57
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	9	1	753	2	N	-0-			57
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-			57
02	476 N	352	-0-	-124	-0-	9	1	343	2	N	-0-			57
03	775 N	582	-0-	-193	-0-	9	1	573	2	N	-0-			57
04	780 N	460	-0-	-320	-0-	9	1	451	2	N	-0-			57
-----														
ROBERT RICHARDS UNIT #2			WELL #: 2T		RRCID -> 066291		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 3738		PERF. N/A			
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	468	2	15	9	Y	14			154
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	623	2	48	9	Y	44			198
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			198
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			198
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			198
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	Y	31	173	1	56
-----														
RICHARDS ROBERT UNIT NO 3			WELL #: 3C		RRCID -> 069345		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 4202		PERF. N/A			
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			22
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			22
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			22
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			22
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			22
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			22



BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038									
ROBERT RICHARDS UNIT 4		WELL #:		4C	RRCID ->	071020	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	3725	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341 2	24 9	Y		22			88
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1188 2	13 9	Y		12			100
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1428 2	15 9	Y		14			114
02	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1196 2	34 9	Y		31			145
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1366 2	28 9	Y		25			170
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1413 2	37 9	Y		34	174 1		30

RICHARDS, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	074002	COMPL. DATE	08/11/1977	TOTAL DEPTH	3766	PERF.	N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22

RICHARDS, ROBERT		WELL #:		6 T	RRCID ->	074003	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ROBERT RICHARDS UNIT 7		WELL #:		7C	RRCID ->	082301	COMPL. DATE	02/15/1979	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3249 - 3385
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y		-0-		49
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		49
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		49
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		49

ROBERT RICHARDS UNIT 8		WELL #:		8	RRCID ->	084733	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3294 - 3318
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-		36
12	6 N	-0-	-0-	-6	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		36

ROBERT RICHARDS UNIT 10		WELL #:		10	RRCID ->	084758	COMPL. DATE	08/25/1979	TOTAL DEPTH	3881	PERF.	3253 - 3371
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKMON UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	152862	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3248 - 3258
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2 1	394 2	N		-0-		24
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2 1	397 2	N		-0-		24
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	2 1	386 2	N		-0-		24
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	2 1	354 2	N		-0-		24
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	2 1	498 2	N		-0-		24
04	390 N	328	-0-	-62	-0-	2 1	326 2	N		-0-		24

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038										
BLACKMON UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	153994	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	N/A		
M	O	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
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	2 1	411 2	N	-0-				40
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	2 1	362 2	N	-0-				40
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	2 1	378 2	N	-0-				40
02		392 N	315	-0-	-77	-0-	2 1	313 2	N	-0-				40
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	2 1	643 2	N	-0-				40
*04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	2 1	583 2	N	-0-				40

RICHARDS, ROBERT 6		WELL #:		2	RRCID ->	169833	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3262 -	3284
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N				-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N				-0-
02	DELQ	PR	129	-0-	129	-0-	129 2		N				-0-
03		304 N	175	-0-	-129	-0-	175 2		N				-0-
04		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		N				-0-

ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	224524	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	3572	PERF.	3383 -	3503
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	4 1	689 2	N	-0-			-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	4 1	687 2	N	-0-			-0-
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	4 1	696 2	N	-0-			-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	4 1	753 2	N	-0-			-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	4 1	693 2	N	-0-			-0-
*04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	4 1	841 2	N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3230 -	3238
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
M	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
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575				CNTY: PALO PINTO			
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
11	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)				10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		1	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 2898 - 3066
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	Y	-0-		-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	Y	-0-		-0-
*03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DMR OPERATING, INC.				221514				CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	093447	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2491 - 2497
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	91	2	N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-
01	217 N	41	-0-	-176	-0-	3	1	38	2	N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
HARTNETT				WELL #: 3	RRCID -> 072605	COMPL. DATE 07/20/1977	TOTAL DEPTH 2850	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
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARTNETT				WELL #: 4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2638 - 2735				
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCCLURE, J				WELL #: 10	RRCID -> 084820	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 2679	PERF. 2436 - 2618				
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARTNETT				WELL #: 6	RRCID -> 091694	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2596 - 2697				
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARTNETT				WELL #: 5	RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546 - 2685				
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	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04	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				
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCLURE, J.				WELL #: 9	RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493 - 2598				
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2648 - 3056	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-			356760									
		WELL #:	1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.			631388									
		WELL #:	3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2690 - 2707	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1365 - 1370
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-

-----												
BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-	-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	-0-
02		448 N	324	-0-	-124	-0-	324	2		N	-0-	-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-
*04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	-0-
-----												
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
11		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-	30
12		1116 N	468	-0-	-648	-0-	468	2		N	-0-	30
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	30
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	30
03		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2		N	-0-	30
*04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	30
-----												
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
*04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2		N	-0-	-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-	-0-
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-	-0-
-----												
SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
11		390 N	223	-0-	-167	-0-	223	2		N	-0-	-0-
12		620 N	384	-0-	-236	-0-	384	2		N	-0-	-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-	-0-
-----												
PITCOCK, INC. 665870												
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042												
11		630 N	510	-0-	-120	-0-	80	1	430	2	N	30
12		620 N	462	-0-	-158	-0-	39	1	423	2	N	30
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	2	N	30
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	N	30
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	30
04		1050 N	620	-0-	-430	-0-	43	1	577	2	N	30
-----												

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SENDERO ENERGY INC.				766971								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		3	RRCID -> 148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 - 2452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WILSON-HITTON UNIT				881442								
		WELL #:		2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 2440 - 2448		
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3	N	-0-			-0-
12	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3	N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
VAN OPERATING, LTD.				881442								
BOWMAN, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 142121	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 3700 - 3716		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994												

BOWNE (CADD0)				10944 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
ESTATE OF IERIC ROGERS SR				254451								
BROOKS		WELL #:		1	RRCID -> 121368	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3350 - 3353		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12												

BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3696 - 3708		
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-

BROOKS				2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3851 - 3861		
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-

BOWNE, N (CADD)		10946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
ROGERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 093450		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3276 - 3280								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
PATTON, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234								
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2		N	-0-					-0-
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2		N	-0-					-0-
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2		N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-					-0-
03	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2		N	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491														
HARLIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091083		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 2234 - 2246								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBSON		WELL #: 1		RRCID -> 096465		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2251 - 2280								
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	9	6	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392								
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-					16
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					16
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-					16
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2		N	-0-					16
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					16
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2		N	-0-					16

BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230								
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-					-0-
02	532	N	304	-0-	-228	-0-	304	2		N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-					-0-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-					-0-



B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491											
HOBSON		WELL #:		3	RRCID ->	106278	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2352 - 2368			
M	O	ALLOW 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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
-----															
HOBSON		WELL #:		4	RRCID ->	106279	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	2324	PERF.	2298 - 2306			
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03	INJECT		6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
-----															
HOBSON		WELL #:		6	RRCID ->	107041	COMPL. DATE	07/25/1983	TOTAL DEPTH	2444	PERF.	2386 - 2412			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
-----															
HOBSON		WELL #:		5	RRCID ->	107459	COMPL. DATE	08/13/1983	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2306 - 2330			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
-----															
RWA, LLC		687608			RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2279 - 2295			
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		1A											
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	98	1	20	3	N	-0-			-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	52	1	9	3	N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	1	17	3	N	-0-			-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	73	1	15	3	N	-0-			-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	35	1	8	3	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2298 - 2305			
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	53	1	11	3	N	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	77	1	15	3	N	-0-			-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	56	1	11	3	N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	34	1	8	3	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

B. R. A. (STRAWN) RWA, LLC COWLEY		//CONT.// //CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER									
				687608				WELL #:	3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012
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	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	3	N	-0-					-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-	
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BRA-GRAGG (BEND CONGL) KORNYE-TILLMAN COMPANY BRA-GRAGG				11157 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
				475741				WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
11	2160 #	2098	-0-	-62	-0-	2098	2			N	-0-					-0-	
12	2232 #	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			N	-0-					-0-	
01	2263 #	1717	-0-	-546	-0-	1717	2			N	-0-					-0-	
02	2044 #	1251	-0-	-793	-0-	1251	2			N	-0-					-0-	
03	2263 #	1084	-0-	-1179	-0-	1084	2			N	-0-					-0-	
04	2100 #	867	-0-	-1233	-0-	867	2			N	-0-					-0-	
-----																	
BRAD (BASIL CONGL.) DYNAMIC PRODUCTION, INC. RICHARDSON				11190 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
				237926				WELL #:	1 L	RRCID ->	098345	COMPL. DATE	01/31/1982	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4179 - 4183
11	630 N	531	-0-	-99	-0-	51	1	480	2	N	-0-					83	
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	51	1	488	2	N	-0-					83	
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	50	1	464	2	N	-0-					83	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					83	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					83	
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	51	1	404	2	N	-0-					83	
-----																	
BRAD (MARBLE FALLS) PETEX HART, J.B.				11190 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
				659782				WELL #:	3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BRAD, SOUTH (LAKE) CHOLLA PETROLEUM, INC. BELDING, W. H.				11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
				150683				WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-	
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-	
01	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	1098	2			N	-0-					-0-	
02	1372 N	1169	-0-	-203	-0-	1169	2			N	-0-					-0-	
03	1581 N	953	-0-	-628	-0-	953	2			N	-0-					-0-	
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	217	95	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	49	-0-	49	266	49	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-			-0-
02	323 R	57	-0-	-266	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
BRACKEEN, A.H. 21				WELL #:	1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4001	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			82
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			82
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			82
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			82
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			82
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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	
11	420 N	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ORME, CHARLSIE				WELL #:	1	RRCID ->	017359	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4006 - 4014	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRACKEEN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRACKEEN -B-				WELL #:	2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
BRACKEEN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	079684	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3871 - 3875	
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID ->	079870	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	4279	PERF. 4102 - 4107	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS STUART "B"		WELL #:		2	RRCID ->	078965	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3752 - 3758	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-

-----													
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
TARPON OIL & GAS CO. 836178													
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 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
-----													
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
02		2044 N	1517	-0-	-527	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
*03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988													
11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			161
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			161
01		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			161
02		2044 N	1356	-0-	-688	-0-	1356 2		N	-0-			161
*03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			161
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
-----													
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412													
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	156 1	500 3	N	-0-			-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	161 1	407 3	N	-0-			-0-
01		682 N	190	-0-	-492	-0-	67 1	123 3	N	-0-			-0-
02		616 N	134	-0-	-482	-0-	27 1	107 3	N	-0-			-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	219 1	575 3	N	-0-			-0-
*04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	189 1	466 3	N	-0-			-0-
-----													
STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040													
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		Y	-0-			-0-

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 #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 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
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					48
12		248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					48
01		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					48
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					48
03		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					48
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					48

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					10
12		1271 N	564	-0-	-707	-0-	564	2			N	-0-					10
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					10
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					10
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					10
*04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					10

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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400  
 LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

11		210 #	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12		217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01		217 #	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					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

11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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-
04		0 N	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

11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2	N	-0-		-0-
03	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		945936										
BRATTEN RANCH		WELL #: 1 A		RRCID -> 059670		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5010		PERF. N/A		
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
-----												
BRATTEN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 071329		COMPL. DATE 01/26/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A		
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-		-0-
-----												
BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780		
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
02	1148 N	314	-0-	-834	-0-	314	3		N	-0-		-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
04	1020 N	319	-0-	-701	-0-	319	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1020 N	612	-0-	-408	-0-	612	2	N	-0-			21
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			21
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			21
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			21
03	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2	N	-0-			21
04	1050 N	974	-0-	-76	-0-	974	2	N	-0-			21

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	240 N	147	-0-	-93	-0-	15	1	132	2	N	-0-	13
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	27	1	88	2	N	-0-	13
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	2	N	-0-	13
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	583	1	1382	2	N	19	255
						21	9					
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	466	1	1325	2	N	19	274
						21	9					
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	752	1	1816	2	N	19	293
						21	9					
02	1848 N	1151	-0-	-697	-0-	1112	2	39	9	N	35	328
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	N	12	340
04	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	340

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942												
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224												
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
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		50
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		50
01		1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3	N	-0-		50
02		1008 N	857	-0-	-151	-0-	857	3	N	-0-		50
03		1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	3	N	-0-		50
*04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-		50

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098												
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-		10
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		10
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-		10
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		10
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		10
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	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													
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	3	Y	-0-	19
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	Y	3	22
							3	9					
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	83	1	265	3	Y	-0-	22
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	2	24
							2	9					
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	143	1	421	3	Y	18	42
							20	9					
*04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	65	1	297	3	Y	1	43
							1	9					

BRAZOS (MARBLE FALLS) 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													
11		330 N	274	-0-	-56	-0-	36	1	238	3	Y	-0-	-0-
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	60	1	251	3	Y	-0-	-0-
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	66	1	212	3	Y	-0-	-0-
02		252 N	181	-0-	-71	-0-	39	1	142	3	Y	-0-	-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	85	1	251	3	Y	-0-	-0-
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	Y	-0-	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575													
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878													
11		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	175	1	895	2	N	-0-	94
12		961 N	695	-0-	-266	-0-	166	1	529	2	N	-0-	94
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	557	1	707	2	N	-0-	94
02		1008 N	475	-0-	-533	-0-	475	2			N	-0-	94
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	94
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	94

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502													
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	2	N	-0-	-0-
12		279 N	137	-0-	-142	-0-	33	1	104	2	N	-0-	-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	319	1	406	2	N	-0-	-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
BRAZOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
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	EOM BALANCE
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	95
-----												
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												
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71
-----												
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												
-----												
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035												
-----												
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919												
-----												
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
-----												
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534												
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888												
-----												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	11	1	58	2	N	-0-	21
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	2	N	-0-	21
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	33	1	42	2	N	-0-	21
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-	21
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	21
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	21
-----												
CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818												
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	55	1	283	2	N	-0-	-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	166	1	530	2	N	-0-	-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	516	1	654	2	N	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849												
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867												
11	780 N	510	-0-	-270	-0-	138	1	372	2	N	-0-	-0-
12	775 N	489	-0-	-286	-0-	116	1	373	2	N	-0-	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	275	1	558	2	N	-0-	-0-
02	476 N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856												
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942									
MESSER, ROBERT D.				WELL #: 1	RRCID -> 096245	COMPL. DATE 03/16/1981	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3970	- 3976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
-----													
BRAZOS, EAST (CADDO)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4188	- 4198				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		600 N	386	-0-	-214	-0-	38 1	348 2		N	-0-		-0-
12		434 N	349	-0-	-85	-0-	84 1	265 2		N	-0-		-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	60 1	357 2		N	-0-		-0-
02		364 N	291	-0-	-73	-0-	291 3			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592									
MARTIN R. D.				WELL #: 3	RRCID -> 066861	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4245	- 0				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		-0-
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2			N	-0-		-0-
-----													
MARTIN R. D.				WELL #: 1	RRCID -> 067243	COMPL. DATE 10/00/1995	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4229	- 4254				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-		-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2			N	-0-		-0-
-----													
MARTIN B				WELL #: 4B	RRCID -> 070507	COMPL. DATE 10/21/1976	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 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		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-		-0-
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2			N	-0-		-0-
-----													
MARTIN "A"				WELL #: 5 A	RRCID -> 070508	COMPL. DATE 02/00/1989	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 2902	- 3218				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863												
M	O	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
-----												
11		3000 N	3123	-0-	123	123	3123 3		N	-0-		144
12		3049 N	2926	-0-	-123	-0-	2926 3		N	-0-		144
01		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-		144
02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-		144
03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3		N	-0-		144
*04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3		N	-0-		144
-----												
CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282												
11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-		-0-
12		2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927 3		N	-0-		-0-
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-		-0-
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-		-0-
03		2945 X	2932	-0-	-13	-0-	2932 3		N	-0-		-0-
*04		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3		N	-0-		-0-
-----												
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332												
11		3300 X	2868	-0-	-432	-0-	2868 3		N	-0-		-0-
12		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 3		N	-0-		-0-
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-		-0-
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-		-0-
03		2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
04		2880 X	2865	-0-	-15	-0-	2865 3		N	-0-		-0-
-----												
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351												
11		2850 X	1500	-0-	-1350	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
12		2945 X	1500	-0-	-1445	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
01		2945 X	1550	-0-	-1395	-0-	1550 3		N	-0-		-0-
02		2268 X	1400	-0-	-868	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
03		1550 X	1548	-0-	-2	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
04		1500 X	1490	-0-	-10	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
-----												
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266												
11		630 N	600	-0-	-30	-0-	600 3		N	-0-		-0-
12		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3		N	-0-		-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3		N	-0-		-0-
-----												
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184												
11		4800 X	2845	-0-	-1955	-0-	2845 3		N	-0-		-0-
12		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-		-0-
01		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		N	-0-		-0-
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-		-0-
03		2945 X	2937	-0-	-8	-0-	2937 3		N	-0-		-0-
04		2850 X	2512	-0-	-338	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
-----												
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832												
11		480 N	177	-0-	-303	-0-	177 3		N	-0-		139
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		139
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		139
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		139
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		139
*04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		139

-----													
BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
MARTIN, R.P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-			83
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			83
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			83
02		588 N	520	-0-	-68	-0-	520 2		N	-0-			83
03		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2		N	-0-			83
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			83
-----													
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	N/A	
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
02		644 N	608	-0-	-36	-0-	608 2		N	-0-			-0-
03		713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2		N	-0-			-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
CHENAULT "A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3778 - 3827	
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	945 2		N	-0-			1
12		961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2		N	-0-			1
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	890 2		N	-0-			1
02		896 N	809	-0-	-87	-0-	809 2		N	-0-			1
03		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-			1
04		870 N	793	-0-	-77	-0-	793 2		N	-0-			1
-----													
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	N/A	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----													
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----													
LADD-HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	064585	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222 2		N	-0-			-0-
03		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)																			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
ODOM, J. L. //CONT.// 448761																			
WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 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	AMT	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
LADD-TAYLOR																			
WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A																			
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-
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
TAYLOR																			
WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-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																			
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-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LADD-CARR "K"																			
WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521																			
11		976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
12		970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				-0-
01		913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
02		924	N	834	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				-0-
03		961	N	936	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				-0-
*04		886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
LADD-GILBERT "B"																			
WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GILBERT-HAGLER																			
WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819																			
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13



-----													
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761													
SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278													
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
-----													
11		210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
-----													
LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297													
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			-0-
-----													
PEBA OIL & GAS, INC. 648640													
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023													
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	757 2		N	-0-			-0-
02		728 N	704	-0-	-24	-0-	704 2		N	-0-			-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A													
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
12		651 N	647	-0-	-4	-0-	647 2		N	-0-			-0-
01		651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2		N	-0-			-0-
02		616 N	560	-0-	-56	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		N	-0-			-0-
*04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
-----													
ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A													
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-			-0-
02		336 N	309	-0-	-27	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-			-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-			-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911													
11		780 N	713	-0-	-67	-0-	179 1	534 3	Y	-0-			32
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	173 1	608 3	Y	-0-			32
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	191 1	588 3	Y	-0-			32
02		672 N	652	-0-	-20	-0-	153 1	499 3	Y	-0-			32
03		775 N	82	-0-	-693	-0-	18 1	64 3	Y	-0-			32
04		750 N	241	-0-	-509	-0-	35 1	206 3	Y	-0-			32

-----														
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575														
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		92 1	152 2	N	-0-			-0-
12		217 N	145	-0-	-72	-0-		33 1	112 2	N	-0-			-0-
01		248 N	235	-0-	-13	-0-		91 1	144 2	N	-0-			-0-
02		224 N	98	-0-	-126	-0-		98 2		N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A														
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-		37 1	90 2	N	-0-			75
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-		29 1	84 2	N	-0-			75
01		124 N	101	-0-	-23	-0-		101 2		N	-0-			75
02		112 N	89	-0-	-23	-0-		89 2		N	-0-			75
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2		N	-0-			75
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			75
-----														
ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043														
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			68
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-		59 1	169 2	N	-0-			68
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-		98 1	238 2	N	-0-			68
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-			68
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-			68
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			68
-----														
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930														
11		150 N	136	-0-	-14	-0-		22 1	114 2	N	-0-			-0-
12		124 N	91	-0-	-33	-0-		22 1	69 2	N	-0-			-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-		55 1	70 2	N	-0-			-0-
02		140 N	66	-0-	-74	-0-		66 2		N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940														
11		660 N	569	-0-	-91	-0-		93 1	476 2	N	-0-			88
12		651 N	369	-0-	-282	-0-		89 1	280 2	N	-0-			88
01		651 N	596	-0-	-55	-0-		263 1	333 2	N	-0-			88
02		532 N	284	-0-	-248	-0-		284 2		N	-0-			88
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-			88
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			88
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----											
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)			11611 521		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION JACKSON			044650		WELL #: 3		RRCID -> 104562		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925		WELL #: 1		RRCID -> 100482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1510 - 1760
U 2 RANCH											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
U 2 RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 129780		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)			11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999		WELL #: 2		RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900
FLINN -A-											
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	44	1	105	2	N	57
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	2	N	57
01	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	57
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	-0-
-----											
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761		WELL #: 1A		RRCID -> 114530		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896
YOUNGBLOOD, E.											
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	14
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	14
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	14
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	14
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	14
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	14
-----											
WHITE MINES - KATY			WELL #: 1		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786		
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	228 1	683 3		Y	-0-			-0-
12	1085 N	890	-0-	-195	-0-	197 1	693 3		Y	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	227 1	699 3		Y	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	201 1	657 3		Y	-0-			-0-
03	899 N	561	-0-	-338	-0-	125 1	436 3		Y	-0-			-0-
04	900 N	493	-0-	-407	-0-	71 1	422 3		Y	-0-			-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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #:	2 A	RRCID ->	139610	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3812 - 3824
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816 - 3834
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	45 1	214 2		N	-0-			-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	53 1	158 2		N	-0-			-0-
01	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 2			N	-0-			-0-
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	162 2			N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
GILBERT				WELL #:	1	RRCID ->	208476	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4909 - 4998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761					CNTY: PARKER				
LADD-CARR "M"				WELL #:	2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4694 - 4700
11	14B2 EXT	1	-0-	1	87	1 2			N	-0-			-0-
12	87	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761  
 LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		210 N		30	-0-	-180	-0-			30	2		N	-0-					-0-
12		186 N		-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
01		217 N		-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
02		28 N		-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
*03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

-----  
 BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034  
 -----

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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A  
 -----

11		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-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  
 -----

11		90 N		82	-0-	-8 B	-0-			82	2		N	-0-					-0-
12		65 N		31	-0-	-34 B	-0-			31	2		N	-0-					-0-
01		93 N		37	-0-	-56 B	-0-			37	2		N	-0-					-0-
02		152 N		152	-0-	-0- B	-0-			152	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		168 N		168	-0-	-0- B	-0-			168	2		N	-0-					-0-
*04		159 N		159	-0-	-0- B	-0-			159	2		N	-0-					-0-

-----  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 058279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 4541 PERF. N/A  
 -----

11		90 N		-0-	-0-	-90 B	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
 WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A  
 -----

11		9 N		9	-0-	-0- B	-0-			9	2		N	-0-					-0-
12		22 N		22	-0-	-0- B	-0-			22	2		N	-0-					-0-
01		26 N		26	-0-	-0- B	-0-			26	2		N	-0-					-0-
02		9 N		-0-	-0-	-9 B	-0-						N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N		9	-0-	-22 B	-0-			9	2		N	-0-					-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					
SEARS MARIE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2928	- 0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GILBERT, J D		WELL #:		1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 4556	PERF. 2352	- 2356
11	14B DENY	102	-0-	102 B	518	102 2	N	-0-	-0-
12	626 N	108	-0-	-518 B	-0-	108 2	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
GILBERT, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 061236	COMPL. DATE 10/16/1973	TOTAL DEPTH 2273	PERF. 2136	- 0
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	32 1	98 3	Y	-0-
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	32 1	115 3	Y	-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	34 1	103 3	Y	-0-
02	112 N	91	-0-	-21 B	-0-	21 1	70 3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	103 N	69	-0-	-34 B	-0-	15 1	54 3	Y	-0-
04	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	12 1	74 3	Y	-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
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRANSON, H.L.		WELL #:		2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 2152	- 2174
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 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-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRANSON, H.L.		WELL #:		1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2144	- 2152
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	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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	45 1	209 2	N	-0-			-0-
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	44 1	134 2	N	-0-			-0-
01	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	660 N	454	-0-	-206	-0-	114 1	340 3	Y	-0-			36
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	234 1	822 3	Y	-0-			36
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	260 1	797 3	Y	-0-			36
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	217 1	702 3	Y	-0-			36
03	1054 N	744	-0-	-310	-0-	166 1	578 3	Y	-0-			36
04	1020 N	624	-0-	-396	-0-	90 1	534 3	Y	-0-			36

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

11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)			11625 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.			003646									
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 158852			COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 2065 - 2137
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
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETTY, BETTY ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 190166			COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430		PERF. 2139 - 2160
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUNLAP EXPLORATION, INC.			233990									
BETTIE PETTY ESTATE			WELL #: 4 A		RRCID -> 198488			COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2022 - 2136
11	1350	N	115	-0-	-1235	-0-	115 2	N	-0-			-0-
12	1302	N	103	-0-	-1199	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01	1364	N	119	-0-	-1245	-0-	119 2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
-----												
PETTY, BETTY ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 202648			COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 2200 - 2201
11	1350	N	628	-0-	-722	-0-	628 2	N	-0-			-0-
12	589	N	429	-0-	-160	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509 2	N	-0-			-0-
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	409 2	N	-0-			-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390 2	N	-0-			-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471 2	N	-0-			-0-
-----												
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 209100			COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 1873 - 1932
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-			-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279 2	N	-0-			-0-
-----												
TEMPO RESOURCES GP, LLC			841412									
JANA			WELL #: 1		RRCID -> 195773			COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2152 - 2255
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	N	-0-		-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	12 1	128 3	N	-0-		-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138 3		N	-0-		-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15 1	139 3	N	-0-		-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6 1	133 3	N	-0-		-0-



BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.// 841412												
SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	77	1	1085	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	94	1	978	3	N	-0-			-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	1036	-0-	-56	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	990	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	44	1	975	3	N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246					
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	29	1	403	3	N	-0-			-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	38	1	403	3	N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-			-0-
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
-----														
JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242					
11	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	68	1	959	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	987	-0-	-160	-0-	86	1	901	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
03	992 N	959	-0-	-33	-0-	94	1	865	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	898	-0-	-242	-0-	39	1	859	3	N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296					
11	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	128	1	1809	3	N	-0-			-0-
12	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	160	1	1672	3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
02	1820 N	1701	-0-	-119	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	206	1	1882	3	N	-0-			-0-
*04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	3	N	-0-			-0-
-----														
EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577					
11	443 X	434	-0-	-9	-0-	29	1	405	3	N	-0-			-0-
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
-----														
SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311					
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	46	1	643	3	N	-0-			-0-
12	744 N	666	-0-	-78	-0-	58	1	608	3	N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-			-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	62	1	571	3	N	-0-			-0-
04	720 N	605	-0-	-115	-0-	26	1	579	3	N	-0-			-0-

-----															
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)															
B.F.L., INC.															
ALLEN															
11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
040409															
WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778															
M	O	ALLOW 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
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAZOS															
WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448															
11	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	259	119	2			Y	-0-			-0-
01		1225 N	966	-0-	-259	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
*03		3100 N	4069	-0-	969	969	4069	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	969					Y	NO RPT			-0-
-----															
DUNLAP EXPLORATION, INC.															
WHARTON															
233990															
WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302															
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4 9	N	4				109
12		1736 N	1509	-0-	-227	-0-	1506	2	3 9	N	3				112
01		1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1417	2	7 9	N	6				118
02		1512 N	1425	-0-	-87	-0-	1403	2	22 9	N	20	111 1			27
03		1519 N	1028	-0-	-491	-0-	1025	2	3 9	N	3				30
04		1380 N	1297	-0-	-83	-0-	1297	2		N	-0-				30
-----															
DUNLAP-CHESTNUT															
WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221															
11		3990 X	3201	-0-	-789	-0-	3201	2		N	-0-				102
12		3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3254	2	25 9	N	23				125
01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-				125
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3302	2	44 9	N	40				165
03		3317 X	3268	-0-	-49	-0-	3211	2	57 9	N	52	186 1			31
*04		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-				31
-----															
DUNLAP-CHESNUT															
WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276															
11		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5998	2	12 9	N	11				57
12		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5824	2	6 9	N	5				62
01		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6787	2	30 9	N	27				89
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5713	2	44 9	N	40	67 1			62
03		5208 X	4500	-0-	-708	-0-	4498	2	2 9	N	2				64
04		5040 X	5011	-0-	-29	-0-	5008	2	3 9	N	3				67
-----															
DUNLAP-CHESNUT															
WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233															
11		1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2		N	-0-				48
12		1302 N	975	-0-	-327	-0-	975	2		N	-0-				48
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-				48
02		1148 N	949	-0-	-199	-0-	949	2		N	-0-				48
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-				48
04		1140 N	851	-0-	-289	-0-	851	2		N	-0-				48

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DUNLAP EXPLORATION, INC.		//CONT.// 233990								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 246805		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217		
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
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	1002	-0-	-6	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	526	-0-	-554	-0-	526 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP CHESNUT		WELL #: 4		RRCID -> 255437		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994		
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
03	372 N	182	-0-	-190	-0-	182 2	N	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-		-0-
-----										
JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		428032		RRCID -> 152839		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262		
FORD, BUSTER		WELL #: 1A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 152833		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740		
FORD, BUSTER		WELL #: 2A								
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		28
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	242 3	N	14 9		41
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	242 3	N	9 9		49
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N			33
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-		82
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	268 3	N	4 9		86
-----										
TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 135388		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800		
ALLEN, MARCUS		WELL #: 1								
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
-----										
TEMPO RESOURCES GP, LLC		841412		RRCID -> 228701		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060		
SAND VALLEY		WELL #: 1								
11	2580 X	2215	-0-	-365	-0-	147 1	N	2068 3		-0-
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	218 1	N	2280 3		-0-
01	2449 X	2354	-0-	-95	-0-	2354 3	N			-0-
02	2072 N	1950	-0-	-122	-0-	1950 3	N			-0-
03	2511 N	2214	-0-	-297	-0-	218 1	N	1996 3		-0-
04	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	88 1	N	1957 3		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.// 841412														
EDMONDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240								
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228								
11	5010 X	244	-0-	-4766	-0-	16	1	228	3	N	-0-					99
12	4960 X	841	-0-	-4119	-0-	15	1	826	3	N	-0-					99
01	4681 X	1719	-0-	-2962	-0-	200	1	1511	3	N	7					106
						8	9									
02	3220 X	2608	-0-	-612	-0-	2597	3	11	9	N	10					116
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	287	1	4423	3	N	8					124
						9	9									
*04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	517	1	5568	3	N	7					131
						8	9									
-----																
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390								
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	121	1	1724	3	N	-0-					75
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	33	1	1841	3	N	-0-					75
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	236	1	1791	3	N	-0-					75
02	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					75
03	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	113	1	1728	3	N	2					77
						2	9									
04	1950 N	1649	-0-	-301	-0-	140	1	1507	3	N	2					79
						2	9									
-----																
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059								
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	45	1	632	3	N	-0-					-0-
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	59	1	619	3	N	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	61	1	561	3	N	-0-					-0-
04	690 N	596	-0-	-94	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.// 841412									
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	81 1	1152 3	Y	235	379 1	112
						259 9					
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	23 1	1258 3	Y	279	286 1	105
						307 9					
01	1519 N	809	-0-	-710	-0-	67 1	508 3	Y	213	107 1	211
						234 9					
02	1232 N	374	-0-	-858	-0-	283 3	91 9	Y	83	126 1	168
03	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	64 1	981 3	Y	268	241 1	195
						295 9					
*04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	113 1	1222 3	Y	234	173 1	256
						257 9					

EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096		
11	21060 X	9254	-0-	-11806	-0-	601 1	8555 3	Y	89	149 1	-0-
						98 9					
12	20739 X	7013	-0-	-13726	-0-	121 1	6818 3	Y	67	67 1	-0-
						74 9					
01	20429 X	9444	-0-	-10985	-0-	1090 1	8252 3	Y	93	65 1	28
						102 9					
02	12964 X	5821	-0-	-7143	-0-	5781 3	40 9	Y	36	45 1	19
03	10261 X	8746	-0-	-1515	-0-	528 1	8129 3	Y	81	100 1	-0-
						89 9					
04	9240 X	5981	-0-	-3259	-0-	487 1	5255 3	Y	217	161 1	56
						239 9					

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986		
11	20880 X	18698	-0-	-2182	-0-	1216 1	17302 3	N	164	162 1	68
						180 9					
12	23264 X	23264	-0-	-0-	-0-	410 1	22670 3	N	167	157 1	78
						184 9					
01	21576 X	15102	-0-	-6474	-0-	1742 1	13191 3	N	154	150 1	82
						169 9					
02	19488 X	12886	-0-	-6602	-0-	12711 3	175 9	N	159	162 1	79
03	21576 X	12789	-0-	-8787	-0-	762 1	11720 3	N	279	314 1	44
						307 9					
*04	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	1765 1	18993 3	N	195	157 1	82
						215 9					

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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 119690		COMPL. DATE 01/03/1986			TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D )		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
CALVIN-MCCLURE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 113135	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 4388	PERF. 4233	- 4258		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CALVIN-MCCLURE				WELL #: 2	RRCID -> 119214	COMPL. DATE 11/07/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4256	- 4277		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCLURE, J.D. TRUST CRAVENS				540704	WELL #: 1	RRCID -> 108995	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 4204	- 4225	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	58 1	123 2	N	-0-		33
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	30 1	114 2	N	-0-		33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		33
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
BRECKENRIDGE, E. (CONGL, U.) BASA RESOURCES, INC. ROBERTSON-CROWLEY				11712 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
				053974							
				WELL #: 1	RRCID -> 100840	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 4181	PERF. 3740	- 3754		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. DOSHIER				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
				036634							
				WELL #: 1	RRCID -> 094169	COMPL. DATE 05/06/1981	TOTAL DEPTH 4143	PERF. 4054	- 4058		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPE "E"				WELL #: 1	RRCID -> 106118	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4067	- 4088		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634												
DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAM OPERATING, INC. 048357												
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069												
11	DLQ G-10	392	-0-	392	1584	392	2		Y	-0-		-0-
12	1847 N	263	-0-	-1584	-0-	263	2		Y	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
02	364 N	174	-0-	-190	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		-0-
HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069												
11	DLQ G-10	216	-0-	216	1160	216	2		Y	-0-		-0-
12	1489 N	329	-0-	-1160	-0-	329	2		Y	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRICO OIL, INC. 091040												
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090												
11	1440 N	1242	-0-	-198	-0-	1240	2	2 9	N	2		93
12	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2		N	-0-		93
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		N	-0-		93
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		93
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6 9	N	5		98
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		98
PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080												
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053												
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-		-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
02	504 N	400	-0-	-104	-0-	400	3		N	-0-		-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-		-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3		N	-0-		-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
PIERCE, J. S.		WELL #:		23	RRCID ->	218878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4084 - 4092	
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
11		360 N	280	-0-	-80	-0-	280 3			N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-		-0-
01		341 N	221	-0-	-120	-0-	221 3			N	-0-		-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-		-0-
03		341 N	204	-0-	-137	-0-	204 3			N	-0-		-0-
*04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-		-0-
-----													
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4140 - 4150	
11		600 N	497	-0-	-103	-0-	497 3			N	-0-		-0-
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-		-0-
01		589 N	415	-0-	-174	-0-	415 3			N	-0-		-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-		-0-
03		589 N	375	-0-	-214	-0-	375 3			N	-0-		-0-
*04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-		-0-
-----													
PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4110 - 4123	
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-		-0-
12		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-		-0-
01		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-		-0-
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-		-0-
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-		-0-
*04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-		-0-
-----													
BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP		476709											
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	042804	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	N/A	
11		360 #	251	-0-	-109	-0-	248 3	3 9	N	3		18	
12		372 #	114	-0-	-258	-0-	100 3	14 9	N	13		31	
01		372 #	17	-0-	-355	-0-	11 3	6 9	N	5		36	
02		280 #	218	-0-	-62	-0-	217 3	1 9	N	1		37	
03		252 R	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	N	1		38	
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		38	
-----													
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	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TEMPO RESOURCES GP, LLC		841412											
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	209098	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3114 - 3144	
11		14B DENY	-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 7	-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



BRITNI ANN (ELLENBURGER)  
CHISHOLM OPERATING, INC.  
EATON

12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
149454  
WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

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
11	2880	986	-0-	-1894	-0-	986 2		N	-0-			-0-
12	2976	654	-0-	-2322	-0-	654 2		N	-0-			-0-
01	2480 #	39	-0-	-2441	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	1764 #	777	-0-	-987	-0-	777 2		N	-0-			-0-
03	1488 #	677	-0-	-811	-0-	677 2		N	-0-			-0-
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-

BRITTANY, SE. (STRAWN)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
KNIGHT, A. R. -B-

12067 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
213703  
WELL #: 1 RRCID -> 072262 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 2197 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
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN)  
SKY RESOURCES, INC.  
MCDONALD, J. M. ET AL

12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
786408  
WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

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
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROOKE (DUFFER)  
PETEX  
COZART "2259"

12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940

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
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			40
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			40
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			40
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			40
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	7			47
*04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			47

GERALD LOUDDER

WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		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

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
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
12		1364 N	1172	-0-	-192	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
01		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
02		1204 N	1117	-0-	-87	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176 2		N	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

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
11	3660 #	3324	-0-	-336	-0-	3303	2	21	9	N	19		83
12	3689 #	3296	-0-	-393	-0-	3279	2	17	9	N	15	74 1	24
01	3627 #	3370	-0-	-257	-0-	3355	2	15	9	N	14		38
02	3052	2980	-0-	-72	-0-	2968	2	12	9	N	11		49
03	3379	3233	-0-	-146	-0-	3215	2	18	9	N	16		65
04	3270	3010	-0-	-260	-0-	2995	2	15	9	N	14		79

RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

11	5910	2403	-0-	-3507	-0-	2401	2	2	9	N	2		143
12	6107	2307	-0-	-3800	-0-	2306	2	1	9	N	1		144
01	3162 #	2153	-0-	-1009	-0-	2150	2	3	9	N	3		147
02	2548 #	1858	-0-	-690	-0-	1858	2			N	-0-	1 1	146
03	2666 #	1999	-0-	-667	-0-	1995	2	4	9	N	4		150
04	2400 #	1865	-0-	-535	-0-	1863	2	2	9	N	2		152

GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

11	766	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4		47
12	1231	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4		51
01	651 N	576	-0-	-75	-0-	572	2	4	9	N	4		55
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2	5 1	52
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4		56
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	N	6		62

GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

02	3864	2714	-0-	-1150	-0-	2714	2			N	-0-		-0-
03	4278	3516	-0-	-762	-0-	3516	2			N	-0-		-0-
04	4140	3288	-0-	-852	-0-	3288	2			N	-0-		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BEIGHTS SERVICES, INC. 061847  
 FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

-----																
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782																
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
11		14B DENY		1	-0-	1	284	1	3		N	-0-				-0-
12		14B DENY		54	-0-	54	338	54	3		N	-0-				-0-
01		396 N		58	-0-	-338	-0-	58	3		N	-0-				-0-
02		65 N		65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082																
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A																
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0																
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-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-
04		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																
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-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-
04		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																
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04		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																
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166												
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
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	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												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-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															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	40	-0-	40	81	40	2			N	-0-			-0-
01		165 N	84	-0-	-81	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04		60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04		90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN															
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. 100300															
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300														
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A														
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
-----														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A														
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	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
-----														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A														
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
-----														
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A														
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
-----														
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082														
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A														
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	56 #	28	-0-	-28	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	62 #	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 058851												
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2				N	-0-	-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2				N	-0-	-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2				N	-0-	-0-
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53 2				N	-0-	-0-
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2				N	-0-	-0-
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 2				N	-0-	-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
11	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 2				N	-0-	-0-
12	248 #	240	-0-	-8	-0-	240 2				N	-0-	-0-
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	225 2				N	-0-	-0-
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	233 2				N	-0-	-0-
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	212 2				N	-0-	-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2				N	-0-	-0-
-----												
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2				N	-0-	-0-
12	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2				N	-0-	-0-
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12 2				N	-0-	-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36 2				N	-0-	-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2				N	-0-	-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2				N	-0-	-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95 2				Y	-0-	-0-
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81 2				Y	-0-	-0-
01	124 #	86	-0-	-38	-0-	86 2				Y	-0-	-0-
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74 2				Y	-0-	-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66 2				Y	-0-	-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-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												
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2				N	-0-	-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2				N	-0-	-0-
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2				N	-0-	-0-
02	84 #	65	-0-	-19	-0-	65 2				N	-0-	-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2				N	-0-	-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2				N	-0-	-0-
-----												
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
11	240 #	220	-0-	-20	-0-	218 2	2 9			N	2	28
12	592 #	218	-0-	-374	-0-	218 2				N	-0-	28
01	592 #	211	-0-	-381	-0-	209 2	2 9			N	2	30
02	592 #	190	-0-	-402	-0-	188 2	2 9			N	2	32
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	216 2	2 9			N	2	34
*04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9			N	2	36
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87 2				Y	-0-	-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2				Y	-0-	-0-
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2				Y	-0-	-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68 2				Y	-0-	-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2				Y	-0-	-0-
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2				Y	-0-	-0-



-----																	
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN										
BEAKLEY, HARRY L.				059785													
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
BLANSO OIL & GAS, INC.				075403													
PROSISE, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	158651	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	1276	PERF.	1038 - 1041					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
PROSISE, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	158814	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1018 - 1021					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC				076782													
LONGHORN-NEWSOME		WELL #:		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 - 1007					
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-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
THRIFTY		WELL #:		1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778					
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3				N	-0-					-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3				N	-0-					-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3				N	-0-					-0-
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111	3				N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
FITZGERALD		WELL #:		13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	1010 - 1020					
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3				N	-0-					-0-
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3				N	-0-					-0-
02	56 #	12	-0-	-44	-0-	12	3				N	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC															
FITZGERALD															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 076782															
WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036															
M	O	ALLOW 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
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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FITZGERALD															
WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056															
11		955 R	-0-	-0-	-955	-0-					N	-0-			-0-
12		44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-			-0-
01		85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-			-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FITZGERALD															
WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034															
11		0 W	1	-0-	1	2154		1	3		N	-0-			-0-
12		1023	60	-0-	-963	1191		60	3		N	-0-			-0-
01		1023	71	-0-	-952	239		71	3		N	-0-			-0-
02		315 R	76	-0-	-239	-0-		76	3		N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRIM, JIM															
BRIM, JIM															
WELL #: 4 RRCID -> 134877 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1571 - 1578															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CIRCLE D OIL & GAS, INC.															
KELLER, C. A.															
WELL #: 4 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818															
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-			24
12		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-			24
01		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-			24
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2		Y	-0-			24
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-		59	2		Y	-0-			24
*04		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-			24
-----															
CONNER-MARRS COMPANY															
LEACH, FRED "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005											
LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550			
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CWC OIL & GAS, LLC				195804											
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:		1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036			
11	210	#	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-			-0-
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOC OIL				221884											
STEPHENS, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	107979	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	1470	PERF.	1064 - 1098			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY				291650											
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680			
11	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-			-0-
02	336	#	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	341	#	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
-----															
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422			
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
-----															
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411			
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650										
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456		
M	O	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
11	300 #	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	310 #	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	279 #	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	224 #	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
-----														
PALMER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2424 - 2455		
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
-----														
BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 - 2479		
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
*04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
-----														
GAS CORPORATION OF AMERICA		WELL #:		1 A	RRCID ->	204837	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	1456	PERF.	1370 - 1378		
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	138461	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	1390	PERF.	1326 - 1330		
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824		
11	690 #	668	-0-	-22	-0-	150	1	518	3	N	-0-			56
12	682 #	675	-0-	-7	-0-	155	1	520	3	N	-0-			56
01	682 #	657	-0-	-25	-0-	155	1	502	3	N	-0-			56
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	140	1	488	3	N	-0-			56
03	682 #	565	-0-	-117	-0-	155	1	410	3	N	-0-			56
*04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	150	1	527	3	N	-0-			56

BROWN COUNTY REGULAR														
HALCON OPERATING CO., INC.														
THOMPSON														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
//CONT.// 344412														
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 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	AMT	CODE	BALANCE
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		42	
12		217 #	203	-0-	-14	-0-	-0-	203	3	N	-0-		42	
01		217 #	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	3	N	-0-		42	
02		196 #	156	-0-	-40	-0-	-0-	156	3	N	-0-		42	
03		217 #	167	-0-	-50	-0-	-0-	167	3	N	-0-		42	
04		210 #	197	-0-	-13	-0-	-0-	197	3	N	-0-		42	
-----														
ALLEN, E. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178														
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-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
STOVER, DON														
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154														
11		330 #	232	-0-	-98	-0-	-0-	150	1	82	3	N	-0-	
12		310 #	277	-0-	-33	-0-	-0-	155	1	122	3	N	-0-	
01		279 #	253	-0-	-26	-0-	-0-	155	1	98	3	N	-0-	
02		247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	107	3	N	-0-	
03		279 #	234	-0-	-45	-0-	-0-	155	1	79	3	N	-0-	
04		270 #	234	-0-	-36	-0-	-0-	150	1	84	3	N	-0-	
-----														
HALL, ANCIL														
HALL, ANCIL														
WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062														
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-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
HALL, MURLIN KEITH														
HALL, C.														
WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530														
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-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.														
STEPHENS, J. B. DR.														
WELL #: 8 RRCID -> 197430 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 1495 PERF. 618 - 622														
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-	
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----															
BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
HORNER, T. R.				400505											
HORNER, T. R.			WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04		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				
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04		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				
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*04		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
-----															
PICKETT, G. W.			WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 1960 - 1962				
11		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----															
PICKETT, G. W. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2065 - 2067				
11		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----															
KEITH D. WILLIAMS				453555											
WILLIAMS			WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 - 490				
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
MISSION ENERGY INC.				570410										
SULLIVAN, BEN				WELL #:	8	RRCID ->	126771	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	1987	PERF.	860 -	870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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 02/13/2013 - P&A 02-13-2013														

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P & H ENERGY, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	093957	COMPL. DATE	03/12/1974	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1896 -	1916
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	224 #	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-			-0-
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				WELL #:	3	RRCID ->	095889	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	612	PERF.	N/A	
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS, D.				WELL #:	4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 -	623
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-
04	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810									
WALLACE, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 126450		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 886		PERF. 839 - 845	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
SEWARD		WELL #: 2		RRCID -> 126661		COMPL. DATE 02/11/1988		TOTAL DEPTH 1197		PERF. 683 - 687	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
WALLACE, J.C.		WELL #: 3		RRCID -> 126940		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 875		PERF. 831 - 837	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS, W.B.		WELL #: 5		RRCID -> 127269		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 1073		PERF. 476 - 480	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS, M.J.		WELL #: 3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 984		PERF. 938 - 942	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS, W.B.		WELL #: 3		RRCID -> 129788		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1260		PERF. 991 - 1006	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 130877		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 530		PERF. 472 - 474	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



BROWN COUNTY REGULAR																	
PETROLIA GROUP, L.L.C.																	
SEWARD																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
//CONT.// 660810																	
WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUTCHINSON																	
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398																	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BROOKS, D.																	
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611																	
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BROOKS, D.																	
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254																	
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-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																	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARTIN, WILLIE B.																	
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614																	
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUTHRIE, R.C.																	
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210																	
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 - 1192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PITCOCK, INC.				665870										
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719		
11	300	#	241	-0-	-59	-0-	239	2	2	9	N	2		82
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1		83
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6		89
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	204	2	1	9	N	1		90
03	248	#	180	-0-	-68	-0-	178	2	2	9	N	2		92
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	272	2	3	9	N	3		95
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715		
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-		-0-
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		-0-
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-		-0-
03	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-		-0-
04	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-		-0-
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711		
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-		-0-
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-		-0-
01	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-		-0-
02	252	#	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-		-0-
03	279	#	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-		-0-
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-		-0-
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718		
11	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-		2
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		2
01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		2
02	168	#	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-		2
03	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-		2
*04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		2
-----														
PRAIRIE PRODUCTION				675926										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636		
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
12	279	#	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-		-0-
01	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-		-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		-0-
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-

-----																
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
PREMIER ROYALTIES, L.L.C.				676071												
THOMASON, WORTH "B"				WELL #: 11	RRCID -> 125878	COMPL. DATE 09/23/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 1550	- 1632							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CALLOWAY "W"				WELL #: 2W	RRCID -> 139445	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 1258	- 1260							
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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
R & D OPERATING, INC.				685874												
BACON, SUE				WELL #: 1	RRCID -> 090564	COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH 1060	PERF. 970	- 990							
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
04		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-				-0-
-----																
NICHOLS, SAMMY LEE				WELL #: 1	RRCID -> 110336	COMPL. DATE 04/15/1984	TOTAL DEPTH 1862	PERF. 1742	- 1750							
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HARRIS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 116199	COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH 2058	PERF. 1802	- 1808							
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
-----																
HARRIS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 122974	COMPL. DATE 08/26/1974	TOTAL DEPTH 1915	PERF. 1770	- 1782							
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				72
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				72
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				72
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				72
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				72
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SHADY OIL CO.					768360							
NEWTON, A. J.			WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2316 - 2333
11	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2				N	-0-
12	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	2				N	-0-
01	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	2				N	-0-
02	364 #	289	-0-	-75	-0-	289	2				N	-0-
03	372 #	251	-0-	-121	-0-	251	2				N	-0-
04	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	2				N	-0-
-----												
NEWTON, A. J.			WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2240 - 2284
11	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2				N	-0-
12	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	2				N	-0-
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2				N	-0-
02	224 #	173	-0-	-51	-0-	173	2				N	-0-
03	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	2				N	-0-
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2				N	-0-
-----												
NEWTON, A. J.			WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2346 - 2354
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2				N	-0-
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2				N	-0-
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2				N	-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	2				N	-0-
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2				N	-0-
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2				N	-0-
-----												
SHELTON, TED EDWARD					775365							
SHELTON			WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1568 - 1614
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SIMRUS PRODUCTION, LLC					784153							
CLARK, JEAN			WELL #:		4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2588 - 2642
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-
*02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-
*03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-
*04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR  
SIMRUS PRODUCTION, LLC  
CLARK, JEAN

//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
//CONT.// 784153  
WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640

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
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
*01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
*03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.  
TURNER, J. B.

806190  
WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
*04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-

CAMP & PARKS

WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-

CAMP&PARKS

WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-

CAMP & PARKS

WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

NEWTON

WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 806190													
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832													
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
11		360 #	359	-0-	-1	-0-	309 3	50 9	N	45	98 1		4
12		372 #	349	-0-	-23	-0-	330 3	19 9	N	17			21
01		372 #	311	-0-	-61	-0-	299 3	12 9	N	11			32
02		336 #	276	-0-	-60	-0-	276 3		N	-0-			32
03		372 #	272	-0-	-100	-0-	257 3	15 9	N	14			46
04		360 R	360	-0-	-0-	-0-	343 3	17 9	N	15			61
-----													
WOOD, MAUDIE													
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796													
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
12		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*04		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
-----													
AVT													
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266													
11		330 #	298	-0-	-32	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12		341 #	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01		341 #	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-			-0-
02		308 #	283	-0-	-25	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03		310 #	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*04		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
-----													
MATSON, P. I.													
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005													
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
-----													
ALFORD, GLENN													
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872													
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02		140 #	137	-0-	-3	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03		155 #	103	-0-	-52	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
-----													
WHITE, C.M.													
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474													
11		150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
12		155 #	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-			-0-
01		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02		140 #	131	-0-	-9	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03		155 #	110	-0-	-45	-0-	110 3		N	-0-			-0-
04		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
-----													
NICHOLS, GLADYS "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806													
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
02		112 #	72	-0-	-40	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03		124 #	44	-0-	-80	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04		120 #	98	-0-	-22	-0-	98 3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
01		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02		224 #	181	-0-	-43	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03		248 #	109	-0-	-139	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*04		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
-----														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	2448 - 2452		
11	INC	G-10	13	-0-	13	397	13	2		Y	-0-			-0-
12		443 R	46	-0-	-397	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*03		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2436 - 2466		
11	INC	G-10	15	-0-	15	353	15	2		Y	-0-			-0-
12		405 R	52	-0-	-353	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
01		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434		
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	93	44	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	128	35	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	32	-0-	32	160	32	2		Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	160				Y	NO RPT			-0-
-----														
TABER, ELMER S.				834315										
TABER		WELL #:		2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS, LOUIS W.				854100										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 - 2540		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
THRIFTY WELL SERVICE, INC.				858317										
RLC "A"		WELL #:		5	RRCID ->	118566	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	1991 PERF.	1928 - 1938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED													01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012	
-----														
TOMAHAWK PETROLEUM				861695										
RYAN C.		WELL #:		6A	RRCID ->	120863	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	1257 PERF.	818 - 820			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
-----														
TRAWEEK, J. H.				866595										
TRAWEEK BMG.		WELL #:		1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900 PERF.	692 - 701			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRIPLE D OIL & GAS CO., INC.				870398										
NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952 PERF.	1744 - 1832			
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2			64
12	217 #	106	-0-	-111	-0-	102	2	4	9	N	4			68
01	217 #	109	-0-	-108	-0-	105	2	4	9	N	4			72
02	196 #	130	-0-	-66	-0-	126	2	4	9	N	4			76
03	217 #	162	-0-	-55	-0-	160	2	2	9	N	2			78
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	177	2	2	9	N	2			80
-----														
NICHOLS "A"		WELL #:		1 B	RRCID ->	223825	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	710 PERF.	626 - 644			
11	14B	DENY	55	-0-	55	367	55	2		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	26	-0-	26	393	26	2		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	26	-0-	26	419	26	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	30	-0-	30	449	30	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	449				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	449				N	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223828	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	1750 - 1760			
11	14B	DENY	55	-0-	55	365	55	2		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	25	-0-	25	390	25	2		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	26	-0-	26	416	26	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	34	-0-	34	450	34	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	450				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	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												
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	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												
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
*04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
-----												
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323												
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
-----												
HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298												
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
*04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
-----												
WATSON, B. G. 900500												
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)																		
ANDERSON PRODUCTION										12406 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
BURCHAM										022922		WELL #: 1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2879 - 2891		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-			-0-				
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-			-0-				
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-				
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-			-0-				
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			-0-				
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-			-0-				
-----																		
HENSON, M. M.													WELL #: 1		RRCID -> 090691	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 3024	PERF. 3000 - 3024
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-				
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-				
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-				
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-				
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-				
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			-0-				
-----																		
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT										028787		WELL #: 1	RRCID -> 098118	COMPL. DATE 06/19/1991	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1024 - 1032		
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-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																		
ARNOT, W. G., JR.										033000		WELL #: 1	RRCID -> 246776	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2272 - 2282		
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1706	2	90	9	N	82			186				
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1701	2	45	9	N	41	176	1	51				
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1692	2	88	9	N	80			131				
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1506	2	59	9	N	54			185				
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1636	2	105	9	N	95	177	1	103				
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			103				
-----																		
BARRON, FRANKLIN										053323		WELL #: 1	RRCID -> 058743	COMPL. DATE 05/05/1974	TOTAL DEPTH 1000	PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																		
FORTNER, ED										WELL #: 4		RRCID -> 063505	COMPL. DATE 09/02/1975	TOTAL DEPTH 990	PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2			N	-0-	-0-
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2			N	-0-	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	-0-
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2			N	-0-	-0-
*04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-	-0-
-----												
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-	-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-	-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-	-0-
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	-0-
-----												
HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206												
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-	-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2			N	-0-	-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2			N	-0-	-0-
02		280 N	104	-0-	-176	-0-	104 2			N	-0-	-0-
03		217 N	116	-0-	-101	-0-	116 2			N	-0-	-0-
04		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2			N	-0-	-0-
-----												
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-	-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-	-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2			N	-0-	-0-
03		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2			N	-0-	-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2			N	-0-	-0-
-----												
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-	-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-	-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2			N	-0-	-0-
03		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2			N	-0-	-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2			N	-0-	-0-
-----												
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-	-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-	-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2			N	-0-	-0-
03		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2			N	-0-	-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2			N	-0-	-0-
-----												
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2			N	-0-	-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-	-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-	-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
03		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2			N	-0-	-0-
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403															
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008															
M	O	ALLOW 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782												
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597												
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
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973												
11	14B DENY	1	-0-	1	166	1	3	N	-0-			-0-
12	14B DENY	18	-0-	18	184	18	3	N	-0-			-0-
01	198 N	14	-0-	-184	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	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												
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050												
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-	-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-	-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	-0-
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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												
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. 100300												
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BURGESS, T. J. ETAL 108290												
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHAMBERS, R. H. LLC 143549												
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176												
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHAMBERS, M. 073104												
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A												
11		300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-	-0-
12		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-	-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	-0-
*04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
COLE, BERT 167048												
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	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												
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415												
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016												
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-
-----												
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108												
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-
-----												
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086												
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-
-----												
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122												
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CONNAWAY OIL & GAS CO. //CONT.// 171415												
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-
-----												
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-	-0-
12	713 N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-
04	600 N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-	-0-
-----												
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	18
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-	18
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	18
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	18
03	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-	18
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-	18
-----												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-	-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-	-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
-----												
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-	-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-
04		870 N	415	-0-	-455	-0-	-0-	415	2		N	-0-
-----												
CWC OIL & GAS, LLC 195804												
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-
-----												
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2		N	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-
-----												
LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652												
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2		N	-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		N	-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		N	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-
-----												
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174	2		N	-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	94	2		N	-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-
-----												
D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	-0-	398	72	2		N	-0-
12		451 R	53	-0-	-398	-0-	-0-	53	2		N	-0-
01		62 #	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2		N	-0-
02		56 #	34	-0-	-22	-0-	-0-	34	2		N	-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	-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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	230	51	2			N	-0-			-0-
12		248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284															
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	160	27	2			N	-0-			-0-
12		175 N	15	-0-	-160	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, DON H. 203565															
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A															
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC		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															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		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															
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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728															
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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												
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
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-
04	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												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
FORD, C.O.																	
FORD, C.O.																	
WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FURRY, M. M.																	
FURRY M.																	
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679																	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FURRY PRODUCING COMPANY																	
BIBBY, J.C.																	
WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847																	
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
-----																	
BIBBY, J.C.																	
WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854																	
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
-----																	
BIBBY, J. C.																	
WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877																	
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
-----																	
NICHOLS, GLADYS																	
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775																	
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
GAS CORPORATION OF AMERICA 296670															
WILLIAMS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 036712 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 1423 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04		30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		1 N NO RPT		-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04		90 N NO RPT		-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980															
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04		30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048															
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04		90 N NO RPT		-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN			
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082													
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	1082	PERF.	1042 - 1046
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF.	1040 - 1046
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997										TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1060 - 1066
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000										TOTAL DEPTH	1091	PERF.	1026 - 1048
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000										TOTAL DEPTH	1098	PERF.	1032 - 1050
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	1072	PERF.	1022 - 1040
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0

11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-				-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	29	1		13
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				13
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-				13
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-				13
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				13
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-				13

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				109
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				109
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				109
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-				109
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				109
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				109

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	150	1	777	3	N	-0-				-0-
12	992 N	915	-0-	-77	-0-	155	1	760	3	N	-0-				-0-
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	155	1	740	3	N	-0-				-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	140	1	693	3	N	-0-				-0-
03	930 N	734	-0-	-196	-0-	155	1	579	3	N	-0-				-0-
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	150	1	715	3	N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412														
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
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	
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	776	3	N	-0-	29
12		992 N	903	-0-	-89	-0-	-0-	155	1	748	3	N	-0-	29
01		899 N	888	-0-	-11	-0-	-0-	155	1	733	3	N	-0-	29
02		868 N	817	-0-	-51	-0-	-0-	140	1	677	3	N	-0-	29
03		899 N	718	-0-	-181	-0-	-0-	155	1	563	3	N	-0-	29
*04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	776	3	N	-0-	29
-----														
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994														
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
-----														
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286														
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
02		196 N	164	-0-	-32	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-
03		217 N	121	-0-	-96	-0-	-0-	121	3			N	-0-	-0-
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268														
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	3			N	-0-	-0-
*04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	-0-
-----														
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265														
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-
-----														
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278														
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	293	3			N	-0-	17
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	292	3			N	-0-	17
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	295	3			N	-0-	17
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	-0-	271	3			N	-0-	17
03		279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	235	3			N	-0-	17
*04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	17
-----														
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264														
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	-0-
12		465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-
01		403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	344	3			N	-0-	-0-
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
03		434 N	339	-0-	-95	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-
*04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN						
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412																
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895										COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	2603	PERF.	2254 - 2264	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
-----																
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888										COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	2516	PERF.	2238 - 2258	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988										COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2271 - 2276	
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					20
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					20
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					20
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					20
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					20
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					20
-----																
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989										COMPL. DATE	08/13/1980	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2272 - 2276	
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					51
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					51
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					51
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					51
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					51
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					51
-----																
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990										COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2284 - 2284	
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					37
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					37
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					37
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					37
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					37
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37

-----															
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
J.W.S. 427277															
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156															
M	O	ALLOW 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
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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															
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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															
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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															
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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															
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KLH OIL & GAS, INC. 448810															
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832															
-----															
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
02		756 N	706	-0-	-50	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03		713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810																	
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02		868 N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03		806 N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04		780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A																	
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A																	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A																	
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953																	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
-----																	
LEVISAY OPERATING CO. 498735																	
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A																	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
MCBEE, JOHNNY												
WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353												
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
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLATCHY, GARNER												
MCCLATCHY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MINUTEMAN ENERGY, LLC												
MEYERS												
WELL #: 2 RRCID -> 254939 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1350 - 1360												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2013 - P & A 02-12-13												
-----												
MISSION ENERGY INC.												
WYNN												
WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		98
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		98
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		98
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		98
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		98
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		98
-----												
NEWSOM, MACK												
NEWSOM, MACK												
WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEWTON WELL SERVICE												
DOSS, RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
11		240 N	75	-0-	-165	-0-	75	3	N	-0-		-0-
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
03		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810												
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 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-
04	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												
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-
04	14B	DENY	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												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B	DENY	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												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810																	
GROOMS, CLEO -A- WELL #: 1A RRCID -> 073813 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 1721 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
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-
04	14B	DENY	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																	
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-
04	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																	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUTHRIE, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 081589 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 498 PERF. 460 - 465																	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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																	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
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
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	76 2	7 9	Y	6		174
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1		175
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	75 2	6 9	Y	5		180
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	59 2	9 9	Y	8		188
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-		188
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		Y	-0-		188
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		1
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		1
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-		1
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		Y	-0-		1
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-		1
*04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		1
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		1
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		1
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		1
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105 2		N	-0-		1
03		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-		1
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		1
-----												
PRAIRIE PRODUCTION HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PROSISE, J. D. PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
QUEST EMG, INC. HENRY, MACK WELL #: 12 RRCID -> 080587 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2050 - 2075												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. 685874														
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
-----														
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709														
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
-----														
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900														
11		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			-0-
-----														
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700														
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
-----														
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720														
11		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
-----														
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850														
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
-----														
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-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												
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852												
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
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3		N	-0-		-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-		-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-
-----												
RICE DRILLING COMPANY 706685												
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161												
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155												
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RICHARDS, K. S. 707420												
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
ROSENBERG, EDWARD												
COLLIER, HENRY												
WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 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	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANTA ANNA PARTNERS, LP												
STONE, ULA B.												
WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHADY OIL CO.												
LUCAS, R. W. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-		-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-		-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-		-0-
-----												
DAY DOLORES												
WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
-----												
WHITE FRED												
WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
-----												
WHITE FRED												
WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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														
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02		140 N	22	-0-	-118	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
-----														
SOUTHERN GULF ENERGY 803840														
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		16
12		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3		N	-0-		16
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		16
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		16
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		16
*04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		16
-----												
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
11		960 N	652	-0-	-308	-0-	652 3		N	-0-		36
12		930 N	647	-0-	-283	-0-	647 3		N	-0-		36
01		930 N	655	-0-	-275	-0-	655 3		N	-0-		36
02		616 N	593	-0-	-23	-0-	593 3		N	-0-		36
03		651 N	475	-0-	-176	-0-	475 3		N	-0-		36
*04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		36
-----												
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-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												
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		34
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		34
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	92 3	6 9	N	5		39
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 3	2 9	N	2		41
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-		41
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	74 3	7 9	N	6		47
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-
02		252 N	247	-0-	-5	-0-	247 3		N	-0-		-0-
03		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-		-0-
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
02		308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3		N	-0-		-0-
03		372 N	220	-0-	-152	-0-	220 3		N	-0-		-0-
04		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 3		N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190												
MURPHREE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-			-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
-----														
DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 2353		PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
NICHOLS DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 058278		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A				
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS H.C.-B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 058620		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3255		PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
HARDWICK, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581		PERF. N/A				
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-			-0-
-----														
DAY DOLORES		WELL #: 1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315		PERF. N/A				
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS G.W.		WELL #: 6		RRCID -> 061944		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 3198		PERF. N/A				
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-		-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
-----												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STEWART BILLY V. WELL #: 2 D RRCID -> 062204 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-		-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-		-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
-----												
PETROSS T.L. WELL #: 1 C RRCID -> 062690 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
-----												
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-		-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3		N	-0-		-0-
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-		-0-
-----												
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-		-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
-----														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	62	1	28
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1		29
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			29
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2		31
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	N	2		33
*04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	N	3		36
-----														
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
-----														
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
11		750 N	705	-0-	-45	-0-	703	3	2	9	N	2		50
12		713 N	680	-0-	-33	-0-	674	3	6	9	N	5		55
01		744 N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6	9	N	5		60
02		672 N	550	-0-	-122	-0-	548	3	2	9	N	2		62
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	N	1		63
*04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3		66

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A													
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A													
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
-----													
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A													
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			30
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			30
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			30
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			30
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			30
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			30
-----													
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A													
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			30
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			30
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			30
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			30
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			30
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			30
-----													
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A													
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
-----													
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112													
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				31
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-				31
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				31
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-				31
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				31
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-				31
-----															
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412															
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430															
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-				-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-				-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-				-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-				-0-
-----															
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454															
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-				40
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				40
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				40
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	5	1		35
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-				35
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-				35
-----															
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856															
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-				-0-
12	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706															
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-				38
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-				38
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-				38
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-				38
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-	14	6		24
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				24
-----															
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320															
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				6
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				6
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				6
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				6
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				6
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				6

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					14
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					14
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					14
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					14
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOMCO OIL & GAS INC. 861759															
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WJH ENERGY, INC. 888225															
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A															
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
-----															
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382															
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
-----															
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371															
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----															
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404															
11		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			37
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			37
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			37
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			37
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			37
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225														
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
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
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			8
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			8
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			8
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			8
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			8
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			8
-----														
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEJCO, INC. 906750														
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WHITE, L. L. 918440														
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785														
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554														
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484														
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTREME OPERATING COMPANY LLC 946028														
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A														
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
XTREME OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 946028															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A															
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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															
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
09		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
10		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*01		5 R	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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403															
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04		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															
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*12		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
4 J'S PRODUCTION												
GUTHRIE												
WELL #: 1 RRCID -> 227111 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1397 - 1401												
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
3 S PRODUCTION, INC.												
WILLETT												
WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970												
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-	-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-	-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-	-0-
*04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-	-0-
7 D OPERATIONS												
BUCY, BETTIE												
WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	-0-
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	-0-
BUCY, BETTIE												
WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
03		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)												
H. T. & J. A PARTNERSHIP												
CAPPS & LUCAS												
WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MADISON, F. H.												
MADISON, H. F.												
WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)		12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC.		100300														
MOORE, H. B. -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 041140		COMPL. DATE 05/02/1962		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 0 - 1132						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEAL, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 041141		COMPL. DATE 06/01/1962		TOTAL DEPTH 1230		PERF. N/A						
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
-----																
MOORE, H. B., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 041332		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 1135		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOORE, H. B., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041333		COMPL. DATE 10/25/1966		TOTAL DEPTH 1201		PERF. N/A						
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
-----																
MOORE, H. B.		WELL #: 2 C		RRCID -> 041413		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
-----																
ADAMS, B. J., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 042571		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 1170		PERF. N/A						
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
-----																
RICE I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 061027		COMPL. DATE 06/28/1962		TOTAL DEPTH 1450		PERF. N/A						
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300																	
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 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
-----																	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
-----																	
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A																	
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
-----																	
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A																	
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
-----																	
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209																	
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
-----																	
MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218																	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
-----																	
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213																	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-



BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 5 RRCID -> 069805 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 1296 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	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A												
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2	N	-0-		-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 8 RRCID -> 119329 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 1271 PERF. 1229 - 1234												
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 9 RRCID -> 119689 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1231 - 1253												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256												
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-		-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-		-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2	N	-0-		-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-		-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-		-0-
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
*04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 16 RRCID -> 234134 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1157 - 1185												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082												
MCCELLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	73	-0-	73	257	73	2	N	-0-		-0-
12		320 N	63	-0-	-257	-0-	63	2	N	-0-		-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	8	-0-	8	33	8	2	N	-0-		-0-
12		40 N	7	-0-	-33	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
NABERS, LYNN, THE ESTATE OF 598675												
THOMPSON, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 030599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
R & D OPERATING, INC. 685874												
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A												
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON RANCH 930205															
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: COLEMAN		
WILSON RANCH //CONT.// 930205												
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984										TOTAL DEPTH	1360	PERF. 1267 - 1285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: BROWN		
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250												
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1381 - 1534
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		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
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
12		279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2	N	-0-		-0-
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-		-0-
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2	N	-0-		-0-
03		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-		-0-
04		240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2	N	-0-		-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1571 - 1582
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-		-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-		-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2	N	-0-		-0-
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-
04		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-		-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1399 - 1500
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-		-0-
12		341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2	N	-0-		-0-
01		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2	N	-0-		-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2	N	-0-		-0-
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2	N	-0-		-0-
04		270 N	136	-0-	-134	-0-	136	2	N	-0-		-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1434 - 1498
11		0 N	-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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-	-0-
12		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-	-0-
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-	-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-	-0-
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-	-0-
04		180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		N	-0-	-0-
-----												
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-	-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-	-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-	-0-
04		120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-	-0-
-----												
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-	-0-
12		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-	-0-
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-	-0-
02		336 N	301	-0-	-35	-0-	301	2		N	-0-	-0-
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-	-0-
04		300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2		N	-0-	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750												
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720												
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754												
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754										
M	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
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	3	N	-0-	-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-	-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-	-0-
-----										
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739										
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-
-----										
SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605										
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-
-----										
WISE, W. S. 933420										
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD										
HYER, NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353										
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837										
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD														
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS //CONT.// 421353														
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912														
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660														
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX 659782														
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150														
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			59
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	2		N	-0-			59
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	2		N	-0-			59
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	-0-	162	2		N	-0-			59
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	-0-	120	2		N	-0-			59
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	-0-	123	2		N	-0-			59
BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080														
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	706	-0-	-441	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	673	-0-	-419	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	1	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-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														
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//		221423									
DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON		WELL #:		3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4993 - 5039		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528		
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #:		17V									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN		630579		1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF. N/A		
MCFARLAND J		WELL #:		1									
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-			-0-
01	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02	644 N	301	-0-	-343	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500		1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF. N/A		
MONCRIEF, C. B.		574775		1									
J. M. RANCH		WELL #:		1									
11	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2		N	-0-			-0-
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	N	-0-		-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	2	N	-0-		-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C	RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2001 - 2371		
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
MONCRIEF, C. B.		//CONT.// 574775														
PICKARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994								
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PICKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OXXN HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830								
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	348	-0-	-1450	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	700	-0-	-1092	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
-----																
WESTERN PRODUCTION COMPANY BUCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A								
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A								
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	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																
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-			-0-	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	-0-			-0-	
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-			-0-	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	N	-0-			-0-	
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-			-0-	

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A															
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820															
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750															
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-			-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-			-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872															
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504															
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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															
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	527 N	361	-0-	-166	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-			-0-
02	588 N	352	-0-	-236	-0-	-0-	47	1	305	2	N	-0-			-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	324	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205  
 BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	19	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	22	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515  
 NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	-0-	15
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-	15
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-	15
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	24	3			N	-0-	-0-	15
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-	15
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-	15

DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826  
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	-0-	2
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	-0-	2
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-	2
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-	-0-	2
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-	-0-	2
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-	-0-	2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BUCKNER (STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515  
 CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MORGAN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2			N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 2			N	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-		276 2			N	-0-			-0-
02	308 N	211	-0-	-97	-0-		211 2			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2			N	-0-			-0-
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2			N	-0-			-0-

ANDREWS				WELL #:	1	RRCID ->	087170	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1596 - 2530	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453 - 1462	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	1521 - 1526	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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	
11	240 N	207	-0-	-33	-0-		207 2			N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-		215 2			N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2			N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-		190 2			N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-		209 2			N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-		203 2			N	-0-			-0-

E&M CATTLE CO, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	112970	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	1526 - 1560	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP.		//CONT.//		224826									
EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 -	1510	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 -	1877	
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	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-	
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-	
04	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
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-	
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF. 1674 -	1680	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
HAYTER		WELL #:		1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 -	1629	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-	
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-	
01	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-	
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-	
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-	
04	540 X	444	-0-	-96	-0-	444 3		N	-0-			-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		//CONT.//		912942								
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1280 - 1286
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		-0-
*04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2480 - 2556
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2		N	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
-----												
JORDAN, J B		WELL #:		1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	1452 - 1461
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-		-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
-----												
DIAMOND "M"		WELL #:		1	RRCID ->	091752	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2444 - 2519
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	274	1	1235	2	Y	-0-	-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	300	1	1265	2	Y	-0-	-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	1146	2	Y	-0-	-0-
02	1400 N	1195	-0-	-205	-0-	1195	2		Y	-0-		-0-
03	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2		Y	-0-		-0-
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	288	1	1177	2	Y	-0-	-0-
-----												
LAYLINE PETROLEUM I, LLC				491375								
BLACK BROTHERS		WELL #:		6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	3023	-0-	-127	-0-	3023	2		N	-0-			-0-

BURCHARD (CADDO)				13440 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534									
MONTGOMERY "20"				WELL #:		RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3710 - 3712
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010													

BURKETT, S. (DUFFER)				13563 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
BOYLE, J C				WELL #:	1	RRCID ->	080806	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	3249 - 3257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)				13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
RIMFIRE RESOURCES, LLC				712263									
GOULD, OSCAR				WELL #:	1	RRCID ->	107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3362 - 3374
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOULD, OSCAR				WELL #:	03	RRCID ->	110726	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3307 - 3322
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1		54
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1		55
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1		56
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1		57
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	Y	1		58
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1		59

GOULD, OSCAR				WELL #:	4	RRCID ->	117253	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3224 - 3243
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	499	3	1	9	Y	1		59
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1		60
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1		61
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1		62
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	429	3	1	9	Y	1		63
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	435	3	1	9	Y	1		64

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
RIMFIRE RESOURCES, LLC		//CONT.// 712263														
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316								
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
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326								
11		930 N	677	-0-	-253	-0-	676 3	1 9	Y	1	1					67
12		713 N	505	-0-	-208	-0-	504 3	1 9	Y	1	1					68
01		682 N	363	-0-	-319	-0-	362 3	1 9	Y	1	1					69
02		644 N	434	-0-	-210	-0-	433 3	1 9	Y	1	1					70
03		496 N	476	-0-	-20	-0-	475 3	1 9	Y	1	1					71
*04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 3	1 9	Y	1	1					72

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362								
KNOX, E. L., DR.		WELL #: 1														
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-						-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-						-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-						-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-						-0-
03	217 N	197	-0-	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-						-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-						-0-

HENDERSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A								
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55 2		Y	-0-						45
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48 2		Y	-0-						45
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49 2		Y	-0-						45
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	44 2		Y	-0-						45
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53 2		Y	-0-						45
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51 2		Y	-0-						45



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478					
HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A
-----									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A
-----									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A
-----									
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	281 2	N	-0-	-0-
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2	N	-0-	-0-
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	272 2	N	-0-	-0-
-----									
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304
-----									
11	900 N	450	-0-	-450	-0-	450 2	N	-0-	-0-
12	930 N	443	-0-	-487	-0-	443 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	634	-0-	-451	-0-	634 2	N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-
04	600 N	406	-0-	-194	-0-	406 2	N	-0-	-0-
-----									
HENDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328
-----									
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	Y	-0-	119
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	Y	-0-	119
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	484 2	Y	-0-	119
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453 2	Y	-0-	119
03	620 N	409	-0-	-211	-0-	409 2	Y	-0-	119
04	480 N	268	-0-	-212	-0-	268 2	Y	-0-	119
-----									
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310
-----									
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	Y	-0-	13
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-	13
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-	13
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	13
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	13
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-	13
-----									
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254
-----									
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	Y	-0-	10
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-	10
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-	10
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-	10
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	Y	-0-	10
04	480 N	435	-0-	-45	-0-	435 2	Y	-0-	10

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----														
BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
PORTER, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	097378	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3200	-	3240
-----														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5		-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF.	463	-	541
-----														
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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3288	-	3303
-----														
11	450 N	225	-0-	-225		-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	465 N	222	-0-	-243		-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	527 N	317	-0-	-210		-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-		-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-		-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	300 N	203	-0-	-97		-0-	203	2		N	-0-			-0-
-----														
COWAN, W. T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3225	-	3230
-----														
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			39
-----														
HENDERSON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF.	3286	-	3296
-----														
11	635 N	635	-0-	-0-		-0-	634	2	1 9	Y	1			14
12	620 N	597	-0-	-23		-0-	596	2	1 9	Y	1			15
01	651 N	603	-0-	-48		-0-	603	2		Y	-0-			15
02	588 N	383	-0-	-205		-0-	383	2		Y	-0-			15
03	589 N	440	-0-	-149		-0-	440	2		Y	-0-			15
04	570 N	566	-0-	-4		-0-	566	2		Y	-0-			15
-----														
HENDERSON, W. C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304	-	3314
-----														
11	270 N	230	-0-	-40		-0-	229	2	1 9	Y	1			14
12	248 N	200	-0-	-48		-0-	199	2	1 9	Y	1			15
01	248 N	171	-0-	-77		-0-	171	2		Y	-0-			15
02	224 N	133	-0-	-91		-0-	133	2		Y	-0-			15
03	186 N	125	-0-	-61		-0-	125	2		Y	-0-			15
*04	291 N	291	-0-	-0-		-0-	291	2		Y	-0-			15
-----														
HENDERSON, W. C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338	-	3348
-----														
11	150 N	21	-0-	-129		-0-	20	2	1 9	Y	1			14
12	93 N	36	-0-	-57		-0-	35	2	1 9	Y	1			15
01	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	2		Y	-0-			15
02	196 N	196	-0-	-0-		-0-	195	2	1 9	Y	1			16
03	175 N	175	-0-	-0-		-0-	175	2		Y	-0-			16
*04	281 N	281	-0-	-0-		-0-	280	2	1 9	Y	1			17

-----												
BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	282 2		7 9	Y	6	107
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	302 2		3 9	Y	3	110
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2		1 9	Y	1	111
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 2		2 9	Y	2	113
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	296 2		1 9	Y	1	114
04		300 N	221	-0-	-79	-0-	220 2		1 9	Y	1	115
-----												
HENNDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327												
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			Y	-0-	23
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-	23
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			Y	-0-	23
02		280 N	229	-0-	-51	-0-	229 2			Y	-0-	23
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			Y	-0-	23
*04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			Y	-0-	23
-----												
HENNDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378												
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
12		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2			N	-0-	-0-
01		186 N	71	-0-	-115	-0-	71 2			N	-0-	-0-
02		140 N	75	-0-	-65	-0-	75 2			N	-0-	-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
-----												
KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377												
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			Y	-0-	-0-
12		434 N	324	-0-	-110	-0-	324 2			Y	-0-	-0-
01		465 N	302	-0-	-163	-0-	302 2			Y	-0-	-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-	-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			Y	-0-	-0-
*04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			Y	-0-	-0-
-----												
KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378												
11		810 N	703	-0-	-107	-0-	703 2			Y	-0-	-0-
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			Y	-0-	-0-
01		775 N	629	-0-	-146	-0-	629 2			Y	-0-	-0-
02		644 N	633	-0-	-11	-0-	633 2			Y	-0-	-0-
03		713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2			Y	-0-	-0-
*04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2			Y	-0-	-0-
-----												
HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308												
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			Y	-0-	29
12		775 N	664	-0-	-111	-0-	664 2			Y	-0-	29
01		682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2			Y	-0-	29
02		672 N	662	-0-	-10	-0-	662 2			Y	-0-	29
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			Y	-0-	29
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	658 2			Y	-0-	29
-----												
HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335												
11		720 N	584	-0-	-136	-0-	584 2			Y	-0-	-0-
12		620 N	499	-0-	-121	-0-	499 2			Y	-0-	-0-
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			Y	-0-	-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			Y	-0-	-0-
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			Y	-0-	-0-
*04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			Y	-0-	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
MILLER/DEVANNY		WELL #:		1	RRCID ->	128232	COMPL. DATE	07/26/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3292 - 3302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3346 - 3356	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF. 3348 - 3358	
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2	Y	-0-		-0-	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-		-0-	
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	468	2	Y	-0-		-0-	
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	462	2	Y	-0-		-0-	
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2	Y	-0-		-0-	
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-		-0-	
ALLEN, SUSAN		WELL #:		1	RRCID ->	129402	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3484	PERF. 3236 - 3244	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		43	
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-		43	
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	31	2	N	1		44	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	N	11	9	54	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	N	11	9	64	
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	54	2	N	13	9	76	
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374 - 3379	
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-		52	
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-		52	
01	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2	Y	-0-		52	
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	Y	-0-		52	
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-		52	
04	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2	Y	-0-		52	
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 - 3346	
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-		2	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-		2	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-		2	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-		2	
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-		2	
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-		2	
MILLER/DEVANNY		WELL #:		2	RRCID ->	156216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 3271 - 3277	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	222211	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3350 - 3362		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3200 - 3220		
11	390 N	181	-0-	-209	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	2		N	-0-			-0-
BURLESON (STRAWN)				13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
SMITH, DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	163908	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 2264 - 2269		
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2306 - 2314		
11	210 N	47	-0-	-163	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374		
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
BOWDEN, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	197446	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 2823 - 2880		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 6	RRCID -> 131185	COMPL. DATE 04/28/1989	TOTAL DEPTH 2073	PERF. 1824	- 1934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	36 1	241 3	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37 1	243 3	N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	36 1	230 3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	37 1	222 3	N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	37 1	241 3	N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	38 1	239 3	N	-0-			-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 3585	PERF. 1770	- 1860			
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	31 1	215 3	N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	35 1	234 3	N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	35 1	229 3	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	32 1	206 3	N	-0-			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	34 1	220 3	N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	36 1	221 3	N	-0-			-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926	- 1987			
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	68 1	294 3	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	76 1	336 3	N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	80 1	352 3	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	73 1	322 3	N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	78 1	338 3	N	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	78 1	325 3	N	-0-			-0-
-----												
LONG RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 131910	COMPL. DATE 08/23/1989	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1880	- 1990			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 8	RRCID -> 132708	COMPL. DATE 11/15/1989	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1920	- 2048			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LONG RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 132922	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 1893	- 2043			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LONG RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 158848	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 1793	- 1803			
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	29 1	198 3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33 1	223 3	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	35 1	225 3	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30 1	195 3	N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	31 1	201 3	N	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	34 1	207 3	N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 160787	COMPL. DATE 10/25/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1808	- 1880						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 162998	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 1782	- 1947						
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	N	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	166	3	N	-0-				-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	48	1	138	3	N	-0-				-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	41	1	112	3	N	-0-				-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	54	1	174	3	N	-0-				-0-
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	N	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 163564	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 1812	- 1913						
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	63	1	255	3	N	-0-				-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	65	1	257	3	N	-0-				-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	3	N	-0-				-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	61	1	241	3	N	-0-				-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	N	-0-				-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	60	1	206	3	N	-0-				-0-
-----															
LONG RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 177069	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 3679	PERF. 1846	- 1880						
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	121	1	654	3	N	-0-				-0-
12	899 N	809	-0-	-90	-0-	129	1	680	3	N	-0-				-0-
01	868 N	777	-0-	-91	-0-	127	1	650	3	N	-0-				-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	614	3	N	-0-				-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	131	1	678	3	N	-0-				-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	127	1	622	3	N	-0-				-0-
-----															
BURLESON CSL				WELL #: 10	RRCID -> 178939	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 2146	PERF. 1864	- 1916						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LONG RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 179115	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 1909	- 1927						
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	3	N	-0-				-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	70	1	288	3	N	-0-				-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	71	1	288	3	N	-0-				-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	N	-0-				-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	72	1	296	3	N	-0-				-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	70	1	270	3	N	-0-				-0-
-----															
LONG RANCH				WELL #: 32	RRCID -> 243306	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 1984	- 2010						
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	121	1	655	3	N	-0-				-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	120	1	620	3	N	-0-				-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	N	-0-				-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	89	1	415	3	N	-0-				-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	497	3	N	-0-				-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	101	1	457	3	N	-0-				-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		13764 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS      WELL #: 1      RRCID -> 204661      COMPL. DATE 09/13/2004      TOTAL DEPTH 4268      PERF. 4191 - 4212																
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					115
12	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					115
01	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					115
02	364 N	223	-0-	-141	-0-	223	2			N	-0-					115
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					115
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					115
-----																
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS      WELL #: 2      RRCID -> 209199      COMPL. DATE 04/19/2005      TOTAL DEPTH 4315      PERF. 4198 - 4228																
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	336 N	202	-0-	-134	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
-----																
LOCKHART "A"      WELL #: 1      RRCID -> 212630      COMPL. DATE 10/26/2005      TOTAL DEPTH 4230      PERF. 4177 - 4199																
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					42
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					42
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					42
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					42
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					42
-----																
BROOKS "A"      WELL #: 1      RRCID -> 212970      COMPL. DATE 11/14/2005      TOTAL DEPTH 4329      PERF. 4100 - 4106																
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					35
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					35
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					35
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					35
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					35
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					35
-----																
BROOKS      WELL #: 1      RRCID -> 212973      COMPL. DATE 11/24/2005      TOTAL DEPTH 4350      PERF. 4161 - 4166																
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
-----																
BROOKS      WELL #: 2      RRCID -> 224205      COMPL. DATE 12/13/2006      TOTAL DEPTH 4320      PERF. 3981 - 3986																
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
-----																
BROOKS "B"      WELL #: 1      RRCID -> 236909      COMPL. DATE 01/12/2008      TOTAL DEPTH 4304      PERF. 4124 - 4147																
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	301	2	10	9	N	9	165	1			18
12	403 N	264	-0-	-139	-0-	244	2	20	9	N	18					36
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	418	2	24	9	N	22					58
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	299	2	15	9	N	14					72
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	N	17					89
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	365	2	22	9	N	20					109



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
LONG BRANCH SLOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	198323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3966 - 4170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	875	-0-	-189	-0-	875	2	N	-0-			-0-
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2	N	-0-			-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-			-0-
-----												
STUART, SNODDY		WELL #:		1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3953 - 4063
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2	N	-0-			39
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-			39
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			39
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			39
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			39
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			39
-----												
DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-			-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	N	-0-			-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	214822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4050 - 4220
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	233	-0-	-775	-0-	233	2	N	-0-			-0-
03	930 N	246	-0-	-684	-0-	246	2	N	-0-			-0-
04	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	2	N	-0-			-0-
-----												
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305 PERF. 4036 - 4060
STUART BARNETT "61"												
11	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	1946	-0-	-162	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2110	-0-	-587	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
*03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:		1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080 PERF. 4358 - 4526
RITCHIE, J.P.												
11	390 N	106	-0-	-284	-0-	106	3	N	-0-			101
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-			101
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	81	1	20
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3	N	-0-			20
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3	N	-0-			20
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			20

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-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

11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	3	19	9	N	17			46
12	1488 N	1125	-0-	-363	-0-	1106	3	19	9	N	17			63
01	1209 N	813	-0-	-396	-0-	795	3	18	9	N	16			79
02	1372 N	1087	-0-	-285	-0-	1070	3	17	9	N	15			94
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9	N	19			113
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1305	3	18	9	N	16			129

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

11	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-			14
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-			14
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			14
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			14
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			14
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-			14

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	207	3	8	9	N	7			50
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	133	3	8	9	N	7			57
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-			57
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	137	3	7	9	N	6			63
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	18	3	3	9	N	3			66
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7			73

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412  
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286

11	150 N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-			45
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	3	N	-0-			45
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-			45
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	11	1	93	3	N	-0-			45
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-			45
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	3	N	-0-			45

VERITAS ENERGY, LLC 884589  
MCMURREY RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	35882	-0-	35882	35882	35882	3			N	-0-			-0-
01	0 W	44932	-0-	44932	80814	44895	3	37	9	N	34			34
02	0 W	36603	-0-	36603	117417	36216	3	387	9	N	352	182	1	204
03	0 W	33329	-0-	33329	150746	33112	3	217	9	N	197	182	1	219
04	0 W	29018	-0-	29018	179764	28833	3	185	9	N	168	183	1	204

BURT & CODY (BEND CONGL.)  
KORNYE-TILLMAN COMPANY  
PERRIN, H.L.

13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
475741

WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2		N	-0-			75
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-	48 1		27
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			27
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			27
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			27
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			27

RED GAP OIL & GAS LLC  
ROGERS

697026  
WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVE, MELVA

WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250 3		N	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNY KAY-KAY

WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.  
LAKE PERRIN

830589  
WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			48
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			48
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			48
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-			48
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			48
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			48

LAKE PERRIN

WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-

BURT-OGDEN-MABEE DELRAY OIL, INC. STONE, BERTIE E.		13924 001 213275		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS					
WELL #:		6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2763 R	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2925 R	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-	-0-	-0-	

BUTLER (CONGL.) ANDERSON PRODUCTION COVINGTON-WEEKES UNIT		14014 300 022922		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492	
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-	33
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2	N	-0-	33
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	33
02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-	33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	33
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	33
*04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	33

KORNYE-TILLMAN COMPANY LINEHAN		475741		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274	
WELL #:		1									
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-	11
12	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2	N	-0-	11
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	11
02	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-	11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-	11
03	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-	11
04	150 N	105	-0-	-45	B	-0-	105	2	N	-0-	11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282	
11	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-		
12	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-		
01	310 N	227	-0-	-83	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-		
02	252 N	231	-0-	-21	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-		
03	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-		
*04	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-		

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3288 - 3298	
11	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2	N	-0-	-0-		
12	620 N	367	-0-	-253	B	-0-	367	2	N	-0-	-0-		
01	620 N	372	-0-	-248	B	-0-	372	2	N	-0-	-0-		
02	756 N	670	-0-	-86	B	-0-	670	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	864	2	N	-0-	-0-		
03	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2	N	-0-	-0-		
*04	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2	N	-0-	-0-		

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
ANTLE OPERATING, INC.		026646								
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112		
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
11	12810	2706	-0-	-10104	-0-	2706 2	N	-0-		122
12	13237	3226	-0-	-10011	-0-	3211 2	N	14		136
01	13237	2713	-0-	-10524	-0-	2671 2	N	38	155 1	19
02	11956	2690	-0-	-9266	-0-	2626 2	N	58		77
03	2673 R	2673	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	36		113
04	3120 #	2444	-0-	-676	-0-	2400 2	N	40		153

BYLER H (MARBLE FALLS)		14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN		
HALL, MURLIN KEITH		346804								
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354		
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-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEWTON WELL SERVICE		608620		RRCID -> 142522		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2282 - 2330		
MAYFIELD, C. W.		WELL #: 1								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	38	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	38	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	38	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	38	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	38	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	38	

WJH ENERGY, INC.		888225		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390		
NORTH EMMONS "A"		WELL #: 1								
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	Y	-0-	130	
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	Y	-0-	130	
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	Y	-0-	130	
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 2	Y	-0-	130	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	Y	-0-	130	
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	Y	-0-	130	

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408		
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	Y	-0-	120	
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	Y	-0-	120	
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	Y	-0-	120	
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 2	Y	-0-	120	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	Y	-0-	120	
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	Y	-0-	120	

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380		
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	21	
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2	N	-0-	21	
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	21	
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	21	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	21	
04	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-	21	

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225		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
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----														
HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410				
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
-----														
BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		424211		WELL #: 1 H		RRCID -> 212651		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 4069		PERF. 4576 - 5652		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 096648		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3255 - 3366				
REEVES, J. M. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 096648		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3255 - 3366				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES, J. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096649		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3261 - 3388				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALMIGO OIL CO.		637375		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3574 - 3644				
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3574 - 3644				
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			59
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			59
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419											
BROWN, T. W.				WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROBINSON, T. C.				WELL #:	1	RRCID ->	088213	COMPL. DATE	08/12/1979	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3311 - 3454		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SIMMS				WELL #:	1	RRCID ->	090151	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3058 - 3068		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GARY, S. E.				WELL #:	2	RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334		
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
-----															
SMITH, A. L.				WELL #:	2	RRCID ->	117474	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2950 - 2970		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RAMSEUR				WELL #:	1	RRCID ->	124930	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3346 - 3474		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	136602	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2936 - 2953		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-

-----												
BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH			
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419								
SMITH, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
-----												
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	224208	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	3564	PERF.	3296 - 3404
-----												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
UNITED OPERATING, LLC		877448										
DUVALLE		WELL #:		1	RRCID ->	194215	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	1403 - 1428
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	152
-----												
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		14195 500			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HUMP OIL, INC.		413190										
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:			RRCID ->	130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3137 - 3226
-----												
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	158044	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3112 - 3117
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268
-----												
11	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	289	1	1818	3	N	-0-	-0-
12	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	283	1	1715	3	N	-0-	-0-
01	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	297	1	1761	3	N	-0-	-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	287	1	1691	3	N	-0-	-0-
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	305	1	1819	3	N	-0-	-0-
*04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022 2	1 9	N	1		8
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978 2	1 9	N	1	8 1	1
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		1
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	946 2		N	-0-		1
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936 2		N	-0-		1
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		1
-----											
BALL				WELL #:	22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723 PERF. 3084 - 3111
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		1
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064 2		N	-0-		1
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 2		N	-0-		1
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		1
03	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2		N	-0-		1
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		1
-----											
BALL				WELL #:	19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730 PERF. 3092 - 3130
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-		-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-		-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.				WELL #:	863965	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496 PERF. 3058 - 3108
LONG, C.B.				3							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
12	14B DENY	-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
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		194
12	14B DENY	-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
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
LONG, LOLITA				WELL #: 3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454	-		456				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	0 N	-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
04	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							
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	Y	-0-				5
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	102	1	221	3	Y	1				6
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	3	Y	-0-				6
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	81	1	219	3	Y	-0-				6
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	129	1	260	3	Y	1				7
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	106	1	255	3	Y	-0-				7
-----															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3541	-		3562				
11	3 N	-0-	-0-	-3	-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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
-----															
3 B ENTERPRISES, INC.				953632	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	-		3328				
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-				-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-				-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
03	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	2			N	-0-				-0-
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
-----															
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
PUREX ENERGY LLC				683054											
PROCTOR				WELL #: 3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3960	-		3970				
11	1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	-0-				23
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				23
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				23
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				23
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----															
C.J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
REAGAN "11"				WELL #: 4T	RRCID -> 173128	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3740	-		3751				
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-				-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN)		14314 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436								
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	0 N	-0-	-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								
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					46
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					46
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					46
02	756 N	702	-0-	-54	-0-	702	3			N	-0-					46
03	899 N	551	-0-	-348	-0-	551	3			N	-0-					46
04	840 N	540	-0-	-300	-0-	540	3			N	-0-					46
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								
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1					168
12	1860 N	1490	-0-	-370	-0-	1489	2	1	9	N	1					169
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1					170
02	1456 N	1402	-0-	-54	-0-	1401	2	1	9	N	1					171
03	1488 N	1013	-0-	-475	-0-	1012	2	1	9	N	1					172
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1					173
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								
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					17
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					17
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					17
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	273	2			N	-0-					17
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					17
04	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					17
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY	-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
04	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								
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 - 3860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	3578 - 4058
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
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2	N	-0-			36
12	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2	N	-0-			36
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			36
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			36
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			36
04	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2	N	-0-			36

TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569
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	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-			-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-	

JEFFERSON				WELL #:	1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 - 3182
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	
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			-0-	
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-			-0-	
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-			-0-	
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	N	-0-			-0-	
03	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2	N	-0-			-0-	
04	3000 X	2937	-0-	-63	-0-	2937	2	N	-0-			-0-	

WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297
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	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-	
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-	

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
CLARK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	3610 - 3632
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
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2	N	-0-			-0-
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2	N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)													
D-MIL PRODUCTION, INC.													
DALTON, B.													
14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
196830													
WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721													
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
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
-----													
GIANT NRG CO., LP													
MORGAN GAS UNIT													
302592													
WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084													
11		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	114 1	225 2	N	-0-			-0-
12		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	82 1	145 2	N	-0-			-0-
01		558 N	173	-0-	-385 B	-0-	77 1	96 2	N	-0-			-0-
02		308 N	120	-0-	-188 B	-0-	70 1	50 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	78 1	84 2	N	-0-			-0-
04		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	75 1	77 2	N	-0-			-0-
-----													
MKS NATURAL GAS COMPANY													
GANDEE RANKIN													
518491													
WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464													
11		14B DENY	-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-
04		14B2 EXT	-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													
11		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*04		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----													
WARD UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285													
11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
01		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
-----													
SAVAGE													
WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497													
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.// 518491													
JORDAN		WELL #: 2		RRCID -> 103154		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 5340 - 5344					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
-----															
DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261					
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
-----															
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416					
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
-----															
WISE EXPLORATION LINDSAY UNIT		932980		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5280 - 5287			
11	390 N	105	-0-	-285 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-				-0-
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-				-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
04	480 N	250	-0-	-230 B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
-----															
CADD0 (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. GEORGE LEE		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
		213703													
		WELL #: 1		RRCID -> 104556		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 4024 - 4027					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
-----															
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895					
11	2850 #	2813	-0-	-37	-0-	2813	3			N	-0-				-0-
12	2914 #	2873	-0-	-41	-0-	2873	3			N	-0-				-0-
01	2883 #	2613	-0-	-270	-0-	2613	3			N	-0-				-0-
02	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-				-0-
03	2914 #	2143	-0-	-771	-0-	2143	3			N	-0-				-0-
04	2820 #	1512	-0-	-1308	-0-	1512	3			N	-0-				-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905		
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
11	4320 #	3954	-0-	-366	-0-	3952 3	2 9	N	2			81
12	4700 R	4700	-0-	-0-	-0-	4694 3	6 9	N	5			86
01	4464 #	4040	-0-	-424	-0-	4031 3	9 9	N	8			94
02	4032 #	2188	-0-	-1844	-0-	2178 3	10 9	N	9			103
03	4712 #	2612	-0-	-2100	-0-	2606 3	6 9	N	5			108
04	4560 #	3188	-0-	-1372	-0-	3185 3	3 9	N	3			111
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926		
11	1410 #	1212	-0-	-198	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
12	1488 #	1473	-0-	-15	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
01	1488 #	1237	-0-	-251	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
02	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
03	1488 #	1436	-0-	-52	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
04	1440 #	1004	-0-	-436	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883		
11	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3		N	-0-			-0-
12	3968 #	3708	-0-	-260	-0-	3708 3		N	-0-			-0-
01	4663 #	4663	-0-	-0-	-0-	4663 3		N	-0-			-0-
02	3948 #	3578	-0-	-370	-0-	3578 3		N	-0-			-0-
03	4371 #	3428	-0-	-943	-0-	3428 3		N	-0-			-0-
04	4440 #	3261	-0-	-1179	-0-	3261 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
11	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
12	2449 #	2417	-0-	-32	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
01	2449 #	2264	-0-	-185	-0-	2264 3		N	-0-			-0-
02	2268 #	1142	-0-	-1126	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03	2511 #	2317	-0-	-194	-0-	2317 3		N	-0-			-0-
04	2430 #	2157	-0-	-273	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
-----												
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
11	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
12	1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
01	1829 #	1627	-0-	-202	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
02	1680 #	1485	-0-	-195	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
03	1860 #	1276	-0-	-584	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
04	1800 #	1045	-0-	-755	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
-----												
DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
NEWELL 114-A		WELL #: 1A										
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
REMINGTON HEIRS														
14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
213703														
WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	64 3	2	9	Y	2	5	1	2
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	94 3	3	9	Y	3			5
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	56 3	2	9	Y	2			7
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1	9	Y	1	5	1	3
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	61 3	3	9	Y	3			6
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	86 3	2	9	Y	2			8
-----														
GRAY, JOHN ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864														
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3			Y	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-			-0-
-----														
GRAY, JOHN ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882														
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			Y	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3			Y	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			Y	-0-			-0-
-----														
MAGERS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895														
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	793 3	11	9	N	10			98
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	825 3	11	9	N	10			108
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	809 3	15	9	N	14			122
02		756 N	564	-0-	-192	-0-	554 3	10	9	N	9			131
03		837 N	768	-0-	-69	-0-	753 3	15	9	N	14			145
04		810 N	703	-0-	-107	-0-	695 3	8	9	N	7			152
-----														
ROGERS, JOE "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135														
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 3	1	9	N	1			141
12		744 N	592	-0-	-152	-0-	592 3			N	-0-			141
01		744 N	606	-0-	-138	-0-	587 3	19	9	N	17			158
02		644 N	527	-0-	-117	-0-	526 3	1	9	N	1			159
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	682 3	8	9	N	7			166
*04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	616 3	6	9	N	5			171
-----														
ROGERS, R. M. ESTATE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 162274 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3817 - 3868														
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-			-0-
12		279 N	34	-0-	-245	-0-	34 3			N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-			-0-
02		224 N	36	-0-	-188	-0-	36 3			N	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			-0-
04		210 N	28	-0-	-182	-0-	28 3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 205003 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4177 - 4181														
11		270 #	264	-0-	-6	-0-	264 3			N	-0-			-0-
12		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3			N	-0-			-0-
01		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3			N	-0-			-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244 3			N	-0-			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3			N	-0-			-0-
*04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
03	1550 N	1110	-0-	-440	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
11	1950 #	1727	-0-	-223	-0-	1723	3	4 9 N	4			109
12	2015 #	1734	-0-	-281	-0-	1728	3	6 9 N	5			114
01	2015 #	1863	-0-	-152	-0-	1854	3	9 9 N	8			122
02	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1798	3	2 9 N	2			124
03	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		-0-			124
*04	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1976	3	6 9 N	5			129
-----												
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168		
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3	N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	3	N	-0-			-0-
03	248 N	83	-0-	-165	-0-	83	3	N	-0-			-0-
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986		
11	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984	3	N	-0-			-0-
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972		
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
01	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
03	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034		
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223		
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
02	560 N	417	-0-	-143	-0-	417	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	271	-0-	-1031	-0-	271	3	N	-0-			-0-
04	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3	N	-0-			-0-

CANTY: STEPHENS

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		572 R	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
12		589 #	576	-0-	-13	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
01		589 #	528	-0-	-61	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
02		581 R	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
03		589 #	568	-0-	-21	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
*04		648 R	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 232465 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4148 - 4189

11		480 N	427	-0-	-53	-0-	-0-	425	3	N	2			77
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	351	3	N	-0-			77
01		496 N	391	-0-	-105	-0-	-0-	390	3	N	1			78
02		392 N	144	-0-	-248	-0-	-0-	144	3	N	-0-			78
03		341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	301	3	N	-0-			78
04		390 N	153	-0-	-237	-0-	-0-	153	3	N	-0-			78

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072

11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
12		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1004	-0-	-88	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
03		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
04		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072

11		1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
12		1240 #	1214	-0-	-26	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
01		1240 #	1118	-0-	-122	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
02		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
03		1240 #	1114	-0-	-126	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
*04		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-

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

11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
01		775 N	584	-0-	-191	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
02		560 N	481	-0-	-79	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
03		868 N	559	-0-	-309	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
04		570 N	521	-0-	-49	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-

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

11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			33
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			33
01		372 N	86	-0-	-286	-0-	-0-	86	3	N	-0-			33
02		504 N	480	-0-	-24	-0-	-0-	480	3	N	-0-			33
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			33
*04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-			33

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

11		1080 #	882	-0-	-198	-0-	-0-	882	3	N	-0-			-0-
12		1116 #	876	-0-	-240	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
01		1085 #	799	-0-	-286	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
02		980 #	570	-0-	-410	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-
03		1085 #	795	-0-	-290	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
04		870 #	860	-0-	-10	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CALDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 236730		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 4228		PERF. 4162 - 4191				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	390 N	242	-0-	-148	-0-	242 3				N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3				N	-0-			-0-
01	403 N	138	-0-	-265	-0-	138 3				N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3				N	-0-			-0-
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116 3				N	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3				N	-0-			-0-
-----														
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 54		RRCID -> 236846		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4002 - 4067				
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3				N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3				N	-0-			-0-
01	1457 N	393	-0-	-1064	-0-	393 3				N	-0-			-0-
02	756 N	493	-0-	-263	-0-	493 3				N	-0-			-0-
03	620 N	310	-0-	-310	-0-	310 3				N	-0-			-0-
04	390 N	231	-0-	-159	-0-	231 3				N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	745 3	6 9	N	5					98
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1307 3	8 9	N	7					105
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	964 3	6 9	N	5					110
02	700 N	375	-0-	-325	-0-	372 3	3 9	N	3					113
03	1302 N	454	-0-	-848	-0-	412 3	42 9	N	38					151
04	930 N	402	-0-	-528	-0-	395 3	7 9	N	6					157
-----														
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3				N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3				N	-0-			-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3				N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3				N	-0-			-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3				N	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3				N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166				
11	2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3				N	-0-			-0-
12	2976 #	2876	-0-	-100	-0-	2876 3				N	-0-			-0-
01	2914 #	2684	-0-	-230	-0-	2684 3				N	-0-			-0-
02	2688 #	1783	-0-	-905	-0-	1783 3				N	-0-			-0-
03	2976 #	2876	-0-	-100	-0-	2876 3				N	-0-			-0-
04	2880 #	2606	-0-	-274	-0-	2606 3				N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056				
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3				N	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3				N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3				N	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3				N	-0-			-0-
03	992 N	418	-0-	-574	-0-	418 3				N	-0-			-0-
*04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3				N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030				
11	840 N	618	-0-	-222	-0-	618 3				N	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3				N	-0-			-0-
01	837 N	572	-0-	-265	-0-	572 3				N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3				N	-0-			-0-
03	806 N	510	-0-	-296	-0-	510 3				N	-0-			-0-
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3				N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		-0-
12	899 N	651	-0-	-248	-0-	651 3		N	-0-		-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-
02	840 N	641	-0-	-199	-0-	641 3		N	-0-		-0-
03	651 N	459	-0-	-192	-0-	459 3		N	-0-		-0-
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244021		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4026 - 4031	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-		-0-
12	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
01	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1413	-0-	-71	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
03	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
11	4030	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3		N	-0-		-0-
12	4030	4013	-0-	-17	-0-	4013 3		N	-0-		-0-
01	4234	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3		N	-0-		-0-
02	4004	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3		N	-0-		-0-
03	4030	3769	-0-	-261	-0-	3769 3		N	-0-		-0-
04	3900	3043	-0-	-857	-0-	3043 3		N	-0-		-0-
-----											
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
01	496 N	136	-0-	-360	-0-	136 3		N	-0-		-0-
02	448 N	234	-0-	-214	-0-	234 3		N	-0-		-0-
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207 3		N	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
-----											
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
11	1530 #	876	-0-	-654	-0-	863 3	13 9	N	12		194
12	1550 #	867	-0-	-683	-0-	855 3	12 9	N	11	166 1	39
01	1550 #	1256	-0-	-294	-0-	1201 3	55 9	N	50		89
02	1372 #	627	-0-	-745	-0-	627 3		N	-0-		89
03	1519 #	941	-0-	-578	-0-	933 3	8 9	N	7		96
*04	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1427 3	72 9	N	65		161
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
11	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1013 3	6 9	N	5		85
12	1209 #	1080	-0-	-129	-0-	1070 3	10 9	N	9		94
01	1209 #	841	-0-	-368	-0-	831 3	10 9	N	9		103
02	1092 #	970	-0-	-122	-0-	964 3	6 9	N	5		108
03	1085 #	844	-0-	-241	-0-	837 3	7 9	N	6		114
04	1050 #	815	-0-	-235	-0-	809 3	6 9	N	5		119

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2190 #	1438	-0-	-752	-0-	1437	3	1 9	N	1		183
12	2263 #	1605	-0-	-658	-0-	1602	3	3 9	N	3		186
01	2666 #	1647	-0-	-1019	-0-	1640	3	7 9	N	6	165 1	27
02	2408 #	1595	-0-	-813	-0-	1582	3	13 9	N	12		39
03	2666 #	1170	-0-	-1496	-0-	1164	3	6 9	N	5		44
*04	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1879	3	6 9	N	5		49
-----												
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
11	1800 #	1476	-0-	-324	-0-	1476	3		N	-0-		-0-
12	1860 #	1503	-0-	-357	-0-	1503	3		N	-0-		-0-
01	1829 #	1109	-0-	-720	-0-	1109	3		N	-0-		-0-
02	1624 #	1164	-0-	-460	-0-	1164	3		N	-0-		-0-
03	1798 #	1196	-0-	-602	-0-	1196	3		N	-0-		-0-
04	1470 #	1174	-0-	-296	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
-----												
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
11	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-		-0-
12	2449 #	2384	-0-	-65	-0-	2384	3		N	-0-		-0-
01	2387 #	2137	-0-	-250	-0-	2137	3		N	-0-		-0-
02	2296 #	2168	-0-	-128	-0-	2168	3		N	-0-		-0-
03	2542 #	2137	-0-	-405	-0-	2137	3		N	-0-		-0-
04	2460 #	2143	-0-	-317	-0-	2143	3		N	-0-		-0-
-----												
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
11	1980 #	1493	-0-	-487	-0-	1493	3		N	-0-		-0-
12	2139 #	2062	-0-	-77	-0-	2062	3		N	-0-		-0-
01	2139 #	1932	-0-	-207	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
02	1932 #	597	-0-	-1335	-0-	597	3		N	-0-		-0-
03	2077 #	488	-0-	-1589	-0-	488	3		N	-0-		-0-
04	2010 #	625	-0-	-1385	-0-	625	3		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
11	2460 #	2431	-0-	-29	-0-	2431	3		N	-0-		-0-
12	2511 #	2510	-0-	-1	-0-	2510	3		N	-0-		-0-
01	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-		-0-
02	2268 #	1954	-0-	-314	-0-	1954	3		N	-0-		-0-
03	2511 #	1865	-0-	-646	-0-	1865	3		N	-0-		-0-
04	2460 #	2367	-0-	-93	-0-	2367	3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085		
ECHOLS		WELL #: 2										
11	3247	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-		-0-
12	3365	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-		-0-
01	3100	3049	-0-	-51	-0-	3049	3		N	-0-		-0-
02	2800	1883	-0-	-917	-0-	1883	3		N	-0-		-0-
03	3100	2576	-0-	-524	-0-	2576	3		N	-0-		-0-
04	3000	2249	-0-	-751	-0-	2249	3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200										
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1050 #	529	-0-	-521	-0-	509 3	20 9	N	18	18 1		41
12	1085 #	571	-0-	-514	-0-	545 3	26 9	N	24	20 1		45
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	631 3	26 9	N	24			69
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	949 3	61 9	N	55	35 1		89
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1337 3	66 9	N	60	40 1		109
*04	3000 N	3635	-0-	635	635	3552 3	83 9	N	75	100 1		84
-----												
BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150		
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2826 3	44 9	N	40	40 1		89
12	2965	2965	-0-	-0-	-0-	2919 3	46 9	N	42	58 1		73
01	2889	2889	-0-	-0-	-0-	2845 3	44 9	N	40			113
02	5534	5534	-0-	-0-	-0-	5457 3	77 9	N	70	100 1		83
03	6123	6123	-0-	-0-	-0-	6044 3	79 9	N	72	100 1		55
*04	2619	2619	-0-	-0-	-0-	2552 3	67 9	N	61	37 1		79
-----												
W.D.W., SERIES LLC		888029										
GRACEY, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 083905		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3871 - 3889		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
-----												
CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616		
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	403 3	1 9	N	1			145
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-			145
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-			145
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349 3		N	-0-			145
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-			145
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		N	-0-			145
-----												
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230		
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03	744 N	276	-0-	-468	-0-	276 3		N	-0-			-0-
04	630 N	361	-0-	-269	-0-	361 3		N	-0-			-0-
-----												
G & F OIL, INC.		292000										
SEILER-MC MEEN		WELL #: 4		RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	328 2	12 9	N	11			114
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115 2	10 9	N	9			123
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	131 2	15 9	N	14			137
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	271 2	22 9	N	20			157
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	N	2	70 1		89
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

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	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
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		161
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2	N	-0-		161
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		161
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		161
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		161
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		161

CADDO (3440)		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450			
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
11	3900 #	3878	-0-	-22	-0-	3824	2	54	9	Y	25
12	3937 #	2815	-0-	-1122	-0-	2769	2	46	9	Y	67
01	4216 #	409	-0-	-3807	-0-	397	2	12	9	Y	78
02	3808 #	1102	-0-	-2706	-0-	1081	2	21	9	Y	97
03	4216 #	4054	-0-	-162	-0-	3990	2	64	9	Y	35
*04	4068 R	4068	-0-	-0-	-0-	4000	2	68	9	Y	97

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852									
SMITH, E. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453			
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
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	573	3	9	9	N	142
12	651 N	545	-0-	-106	-0-	536	3	9	9	N	150
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	544	3	3	9	N	153
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	476	3	8	9	N	160
03	558 N	112	-0-	-446	-0-	112	3			N	160
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	160

CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406			
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
11	1170 #	1099	-0-	-71	-0-	1074	3	25	9	N	51
12	1209 #	1139	-0-	-70	-0-	1111	3	28	9	N	76
01	1209 #	1126	-0-	-83	-0-	1123	3	3	9	N	79
02	1064 #	1041	-0-	-23	-0-	986	3	55	9	N	129
03	1178 #	1142	-0-	-36	-0-	1096	3	46	9	N	171
04	1110 #	1089	-0-	-21	-0-	1053	3	36	9	N	204

MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580			
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
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1227	3	7	9	N	121
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	3	4	9	N	125
01	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1159	3	6	9	N	130
02	1148 N	1030	-0-	-118	-0-	1027	3	3	9	N	15
03	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1195	3	11	9	N	25
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1126	3	4	9	N	29

CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 212449		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3562 - 3582			
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
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	113
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	113
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	14
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	14
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	14
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	14

-----												
CADDO NORTH (CONGL.)												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC												
WARD, J. M., ESTATE												
14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
430677												
WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
01		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-
03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-
04		210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-
-----												
WARD, J. M. ESTATE												
WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856												
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	123
12		744 N	666	-0-	-78	-0-	633	2	33	9	N	153
01		713 N	563	-0-	-150	-0-	528	2	35	9	N	185
02		616 N	438	-0-	-178	-0-	417	2	21	9	N	31
03		651 N	471	-0-	-180	-0-	443	2	28	9	N	56
*04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	538	2	23	9	N	77
-----												
ROGERS, R.M. "27"												
WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994												
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-
12		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-
02		392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-
03		403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-
04		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-
-----												
ROGERS, R. M. "27"												
WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-
02		252 N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-
03		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-
-----												
WARD, J.M. ESTATE												
WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
11		480	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-
12		496	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-
01		496	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-
03		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-
04		240 N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-
-----												
CADDO, NORTH (DUFFER)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
STONE, R.W. MRS.												
14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
213703												
WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039												
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	385	3	4	9	N	156
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	157
01		403 N	327	-0-	-76	-0-	325	3	2	9	N	159
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	356	3	3	9	N	162
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	164
*04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	N	169



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	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
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	786 3		N	-0-		39
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		39
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		39
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		39
03	806 N	616	-0-	-190	-0-	616 3		N	-0-		39
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		39
-----											
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 3		RRCID -> 229626		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4135 - 4151	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 6		RRCID -> 229627		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4061 - 4076	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
12	682 N	164	-0-	-518	-0-	164 3		N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
02	616 N	151	-0-	-465	-0-	151 3		N	-0-		-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
04	600 N	152	-0-	-448	-0-	152 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
11	1920 #	1476	-0-	-444	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
12	2046 #	1913	-0-	-133	-0-	1913 3		N	-0-		-0-
01	2046 #	1843	-0-	-203	-0-	1843 3		N	-0-		-0-
02	1848 #	1814	-0-	-34	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
03	1922 #	1810	-0-	-112	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
04	1860 #	1614	-0-	-246	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
03	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	817	-0-	-233	-0-	817 3		N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086		
M	O	GAS	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
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	3		N	-0-		-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		-0-
02	980 N	915	-0-	-65	-0-	915	3		N	-0-		-0-
03	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3		N	-0-		-0-
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155		
11	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	3		N	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		-0-
01	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	3		N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
03	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	3		N	-0-		-0-
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		-0-
12	558 N	183	-0-	-375	-0-	183	3		N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
02	588 N	173	-0-	-415	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
04	540 N	176	-0-	-364	-0-	176	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 7		RRCID -> 245487		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4100 - 4141		
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-
12	589 N	278	-0-	-311	-0-	278	3		N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
02	532 N	270	-0-	-262	-0-	270	3		N	-0-		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
04	510 N	307	-0-	-203	-0-	307	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 6		RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4048 - 4148		
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	3		N	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-		-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
11	2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	2540	3	12 9	N	11		151
12	2542 #	2324	-0-	-218	-0-	2305	3	19 9	N	17		168
01	2542 #	2523	-0-	-19	-0-	2505	3	18 9	N	16		184
02	2380 #	2052	-0-	-328	-0-	2052	3		N	-0-		184
03	2635 #	2022	-0-	-613	-0-	2022	3		N	-0-	171 1	13
04	2550 #	2270	-0-	-280	-0-	2270	3		N	-0-		13

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1260 #	1115	-0-	-145	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
12	1209 #	1164	-0-	-45	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
01	1178 #	979	-0-	-199	-0-	979 3	N	-0-			-0-
02	1036 N	1003	-0-	-33	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
03	1178 N	622	-0-	-556	-0-	622 3	N	-0-			-0-
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
11	3839 R	3839	-0-	-0-	-0-	3839 3	N	-0-			-0-
12	3844 #	3755	-0-	-89	-0-	3755 3	N	-0-			-0-
01	4123 #	3866	-0-	-257	-0-	3866 3	N	-0-			-0-
02	3724 #	3331	-0-	-393	-0-	3331 3	N	-0-			-0-
03	4123 #	3177	-0-	-946	-0-	3177 3	N	-0-			-0-
*04	3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
11	3030 #	2601	-0-	-429	-0-	2601 3	N	-0-			-0-
12	3007 #	2641	-0-	-366	-0-	2641 3	N	-0-			-0-
01	3007 #	2137	-0-	-870	-0-	2137 3	N	-0-			-0-
02	2436 #	1043	-0-	-1393	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
03	2697 #	2318	-0-	-379	-0-	2318 3	N	-0-			-0-
04	2610 #	1753	-0-	-857	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
11	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1559 3	10 9 N	9			227
12	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1576 3	9 9 N	8			235
01	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1790 3	19 9 N	17			252
02	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1555 3	13 9 N	12	175 1		89
03	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1757 3	8 9 N	7			96
*04	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1959 3	7 9 N	6			102
-----											
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
11	1230 #	310	-0-	-920	-0-	304 3	6 9 N	5			173
12	1178 #	13	-0-	-1165	-0-	10 3	3 9 N	3			176
01	1023 #	743	-0-	-280	-0-	734 3	9 9 N	8			184
02	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1346 3	6 9 N	5			189
03	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1449 3	72 9 N	65			254
*04	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1612 3	6 9 N	5			259
-----											
COPELAND-MITCHELL "N"		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
11	5280	3045	-0-	-2235	-0-	3045 3	N	-0-			-0-
12	5456	2728	-0-	-2728	-0-	2728 3	N	-0-			-0-
01	3228 R	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3	N	-0-			-0-
02	2856 #	2611	-0-	-245	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
03	3162 #	3019	-0-	-143	-0-	3019 3	N	-0-			-0-
04	3120 #	2576	-0-	-544	-0-	2576 3	N	-0-			-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	18	1	122	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	28	1	118	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	28	1	100	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	26	1	117	3	Y	-0-	-0-
-----												
GILBERT, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167												
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	95	1	637	3	Y	-0-	-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	161	1	680	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	183	1	590	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	568	-0-	-104	-0-	123	1	445	3	Y	-0-	-0-
03	837 N	621	-0-	-216	-0-	157	1	464	3	Y	-0-	-0-
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	161	1	731	3	Y	-0-	-0-
-----												
CALABRIA (BIG SALINE)												
B.F.L., INC.												
GILBERT												
WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BORDERLINE OPERATING CORP.												
CALABRIA "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704												
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-	7
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-	7
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-	7
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	470	3			N	-0-	7
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760												
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-	42
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-	42
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-	42
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	15	1	54	3	Y	-0-	42
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	18	1	54	3	Y	-0-	42
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-	42
-----												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844												
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-	21
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	Y	-0-	21
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	57	1	182	3	Y	-0-	21
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	16	1	56	3	Y	-0-	21
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	21
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	21

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702	-	3732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	70	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	118	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	134	-0-	-202	-0-	29	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	66	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	69	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-

CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707	-	3715
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743	-	3761
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	844	3	Y	-0-	9	1
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	266	1	1118	3	Y	-0-		26
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	233	1	751	3	Y	-0-		26
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	246	1	892	3	Y	-0-		26
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	380	1	1120	3	Y	-0-		26
*04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	279	1	1272	3	Y	-0-		26

CALABRIA (CONGL.3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID -> 074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795	-	3813
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12

LOWRANCE INC.				511345									
BEAN		WELL #:		1	RRCID -> 099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790	-	3867
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	3	N	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	3	N	-0-		-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	16	1	137	3	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID -> 100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880	-	3934
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	N	-0-		-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	18	1	150	3	N	-0-		-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	21	1	176	3	N	-0-		-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	16	1	156	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID -> 100649			COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3749	- 3902				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-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				
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	961	3	Y	-0-					-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1022	3	Y	-0-					-0-
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02		1036 N	1000	-0-	-36	-0-	-0-	216	1	784	3	Y	-0-					-0-
03		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	-0-	312	1	921	3	Y	-0-					-0-
04		1230 N	1065	-0-	-165	-0-	-0-	192	1	873	3	Y	-0-					-0-
-----																		
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 101958			COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH	4507	PERF. 3836	- 3862				
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1008	3	Y	-0-					-0-
12		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	-0-	242	1	1019	3	Y	-0-					-0-
01		1209 N	1120	-0-	-89	-0-	-0-	266	1	854	3	Y	-0-					-0-
02		1092 N	1085	-0-	-7	-0-	-0-	234	1	851	3	Y	-0-					-0-
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1078	3	Y	-0-					-0-
-----																		
THOMASON		WELL #:		1	RRCID -> 109350			COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3882	- 3891				
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					20
12		155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-					20
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	44	1	140	3	Y	-0-					20
02		112 N	58	-0-	-54	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					20
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	110	3	Y	1					21
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									21
-----																		
MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 109351			COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3787	- 3797				
11		720 N	533	-0-	-187	-0-	-0-	69	1	464	3	Y	-0-					-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	477	3	Y	-0-					-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	647	3	Y	-0-					-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	502	3	Y	-0-					-0-
03		589 N	574	-0-	-15	-0-	-0-	145	1	429	3	Y	-0-					-0-
04		660 N	467	-0-	-193	-0-	-0-	84	1	383	3	Y	-0-					-0-

-----												
CAL-TEX (CADDO)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 3352 - 3374		
M	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
-----												
11	960 N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-	-0-
12	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-	-0-
01	961 N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-	-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-	-0-
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3334 - 3376		
-----												
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3663 - 0		
-----												
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	3	12	9	N	11	46
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	776	3	22	9	N	20	66
01	1240 N	404	-0-	-836	-0-	394	3	10	9	N	9	75
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1507	3	33	9	N	30	105
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
-----												
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3644 - 3678		
ANDERSON, MARY		WELL #: 1										
-----												
11	2310	1925	-0-	-385	-0-	1891	2	34	9	N	31	186
12	2604	1005	-0-	-1599	-0-	993	2	12	9	N	11	35
01	2542 #	922	-0-	-1620	-0-	911	2	11	9	N	10	45
02	2296 #	2032	-0-	-264	-0-	2001	2	31	9	N	28	73
03	2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2337	2	22	9	N	20	93
*04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2197	2	22	9	N	20	113
-----												
CAL-TEX (STRAWN)		14669 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
CULWELL, OLLIE		WELL #: 1H		RRCID -> 267557		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 5295		PERF. N/A		
-----												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2013 - P&A EFF 11/29/12												
-----												
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		
-----												
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		8176 R	8176	-0-	-0-	-0-	8128 3	48 9	N	44		154
12		7775 R	7775	-0-	-0-	-0-	7716 3	59 9	N	54		208
01		5635 R	5635	-0-	-0-	-0-	5581 3	54 9	N	49	174 1	83
02		1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1930 3	17 9	N	15		98
03		4974 R	4974	-0-	-0-	-0-	4937 3	37 9	N	34		132
04		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		132
-----												
BOWNE "2989"		WELL #: 1		RRCID -> 144442		COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 3904 - 3909		
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-
04		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		
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-	5 1	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
KASLE ENERGY INC.		451440										
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3688 - 3700		
11		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		187
12		434 #	326	-0-	-108	-0-	326 2		N	-0-		187
01		434 #	256	-0-	-178	-0-	256 2		N	-0-		187
02		420 #	201	-0-	-219	-0-	201 2		N	-0-		187
03		465 #	170	-0-	-295	-0-	170 2		N	-0-		187
04		450 #	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-		187
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215						CNTY: CALLAHAN				
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851		
11		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
12		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
01		372 #	244	-0-	-128	-0-	244 2		N	-0-		-0-
02		308 #	220	-0-	-88	-0-	220 2		N	-0-		-0-
03		310 #	158	-0-	-152	-0-	158 2		N	-0-		-0-
04		300 #	211	-0-	-89	-0-	211 2		N	-0-		-0-
-----												
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ADAIR RESOURCES INC.		003966										
NORMAN L. FINLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041527		COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 3045		PERF. N/A		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT		-0-



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
ANDERSON PRODUCTION 022922													
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-		-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
03		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-		-0-
*04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
-----													
ARNOT, W. G., JR. 033000													
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119													
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653													
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		73
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		73
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		73
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		73
*03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		73
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		73
-----													
AUGUSTA OIL & GAS INC 036858													
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A													
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-		-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	247	2		N	-0-		-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-		-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-		-0-
-----													
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335													
11		690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2		N	-0-		-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-
04		630 N	420	-0-	-210	-0-	420	2		N	-0-		-0-
-----													
BILMAC OIL CO., INC. 070875													
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436													
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
BORDEN, ROLAND INC. 082982												
HENNESSEY, SARAH, -A- WELL #: 1 RRCID -> 036645 COMPL. DATE 07/21/1965 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRIDGER PETROLEUM, LLC 091162												
SURLS WELL #: 1 RRCID -> 127077 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4092 PERF. 3808 - 3825												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2011 - PLUGGED 11/15/11												

CDJ OIL CO. 140598												
ROSS, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52 2			N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454													
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 241283 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2426 - 2430													
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FURRY PRODUCING COMPANY 291650													
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100													
11		720 N	523	-0-	-197	-0-	523	2		N	-0-		-0-
12		899 N	459	-0-	-440	-0-	459	2		N	-0-		-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-
02		476 N	222	-0-	-254	-0-	222	2		N	-0-		-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		-0-
*04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		-0-
GLOVER, MICHAEL C. 311340													
"4" SNYDER MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 229705 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 682 - 690													
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2011													
GROTHER BROS., INC. 335430													
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095													
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9	N	1		91
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2 9	N	2		93
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		93
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		93
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		93
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
HEROD, BILL 379925													
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69 1	-0-
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740													
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788													
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
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	1985	2	N	61		83
12	2449 N	2062	-0-	-387	-0-	249	1	1741	2	N	65		148
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	249	1	2118	2	N	72	164 1	56
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	205	1	1967	2	N	60		116
03	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	177	1	1727	2	N	62		178
*04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	193	1	2208	2	N	64	169 1	73
						67	9						
						72	9						
						79	9						
						66	9						
						68	9						
						70	9						
J & W OIL CO.-W. F. SIMMONS 427923													
WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030													
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	601	2	99	9	N	90	168 1	114
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	486	2	116	9	N	105	171 1	48
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	260	2	97	9	N	88		136
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	412	2	70	9	N	64	171 1	29
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	241	2	68	9	N	62		91
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		91
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500													
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MASADA ENERGY LLC BURNAM 531343													
WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
MERIT ENERGY COMPANY HOOKS "91" 561136													
WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
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															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
-----															
PILLANS, MILDRED F. 665542															
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448															
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	6		N	-0-				-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	6		N	-0-				-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	6		N	-0-				-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	6		N	-0-				-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	6		N	-0-				-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	6		N	-0-				-0-
-----															
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370															
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
11	14B2	EXT	51	-0-	51	1260	51	2		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	15	-0-	15	1275	15	2		N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-				-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883															
11	14B2	EXT	75	-0-	75	1143	75	2		Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	20	-0-	20	1163	20	2		Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-				-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	63	-0-	63	1109	63	2			Y	-0-
12		14B2 EXT	18	-0-	18	1127	18	2			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-
-----												
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883												
11		14B2 EXT	50	-0-	50	1353	50	2			Y	-0-
12		14B2 EXT	9	-0-	9	1362	9	2			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	59
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	59
01		1116 N	606	-0-	-510	-0-	606	2			N	59
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	59
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	59
*04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	59
-----												
TRISTAR OIL & GAS 871133												
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494												
*06		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	99			N	-0-
07		1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-
08		1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-
11		1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-
*12		1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-
*01		1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-
*02		1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-
*03		1581 #	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899												
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*12		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989																	

CAMP COLORADO (CADDO) 15048 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 PARAGON CORPORATION 639000  
 WARREN-THURMOND WELL #: 1 RRCID -> 174299 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2068 - 2078

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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

11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	713 N	707	-0-	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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

11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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

11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO, N. (DUFFER)		15050 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
PARAGON CORPORATION		639000							
WARREN-THURMAN		WELL #:	2	RRCID ->	177329	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	2925 PERF. 2788 - 2810
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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		15050 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
BOYLE, GARVICE A.		085180							
BOYLE & MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	045321	COMPL. DATE	12/26/1968	TOTAL DEPTH	1975 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BOYLE & MORGAN		15050 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
		085180							
		WELL #:	2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FAMILY TRUST B, THE		261290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
BAILEY, NELLE		261290							
		WELL #:	1	RRCID ->	039768	COMPL. DATE	07/03/1966	TOTAL DEPTH	2417 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		-0-
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		-0-
02		84 N	36	-0-	-48	-0-	36 2		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		-0-

HUNTER, EULA		261290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
		261290							
		WELL #:	1	RRCID ->	045842	COMPL. DATE	02/10/1969	TOTAL DEPTH	2165 PERF. 0 - 2138
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
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		-0-
12		341 N	121	-0-	-220	-0-	121 2		-0-
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		-0-
02		224 N	122	-0-	-102	-0-	122 2		-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		-0-
*04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		-0-

HARRIS JENNINGS		261290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
		261290							
		WELL #:	1	RRCID ->	046508	COMPL. DATE	04/12/1969	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1966 - 0
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
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		-0-
12		217 N	57	-0-	-160	-0-	57 2		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		-0-
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	95 2		-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		-0-
*04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		-0-



CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
FAMILY TRUST B, THE		//CONT.//		261290											
BURNS-DILLARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047831	COMPL. DATE	02/15/1970	TOTAL DEPTH	2151	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
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-

COX, LEE		WELL #:		1	RRCID ->	048954	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1923 - 1932				
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	-0-	307	2		N	-0-				-0-
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
02	364 N	270	-0-	-94	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				-0-

STEVENS, SALOME -A-		WELL #:		1	RRCID ->	050678	COMPL. DATE	05/14/1971	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A				
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-

DUNLAP		WELL #:		1	RRCID ->	132733	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1922 - 1934				
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
12	279 N	136	-0-	-143	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
02	252 N	154	-0-	-98	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS)		15052 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
FAMILY TRUST B, THE		261290													
POPNOE, B.W.		WELL #:		1	RRCID ->	085794	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2636 - 2656				
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-

CAMPBELL (CONG)		15162 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
HERRING, RAY		380295													
SCARLETT C		WELL #:		10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 - 3834				
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	1 9	Y	1	1 8			38
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	1 9	Y	1	1 8			38
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-				38
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	2 9	Y	2	2 8			38
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	1 9	Y	1	1 8			38
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-				38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)												
STOVALL, HOWARD												
ST. JOHNS												
15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
824340												
WELL #: 2 RRCID -> 143683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-	120
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-	120
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-	120
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	120
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-	120
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-	120

CAMPBELL												
WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188												
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	27
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	27
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	27
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3		N	-0-	27
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-	27
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-	27

CARMEN'S (CADDO)												
HESS, JERRY OPERATING CO.												
LAREATA												
15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN												
381740												
WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267												
11		4170 #	2391	-0-	-1779	-0-	206	1	2159	2	N	47
							26	9				
12		4309 #	2302	-0-	-2007	-0-	286	1	2001	2	N	61
							15	9				
01		3999 #	2144	-0-	-1855	-0-	224	1	1906	2	N	74
							14	9				
02		2828 #	1905	-0-	-923	-0-	179	1	1718	2	N	81
							8	9				
03		2821 #	1263	-0-	-1558	-0-	117	1	1140	2	N	86
							6	9				
04		2400 #	1859	-0-	-541	-0-	149	1	1706	2	N	90
							4	9				

CARPENTER (MARBLE FALLS)												
PRO OIL & GAS INC												
MITCHELL, J.L.												
15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
679282												
WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424												
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

3 B ENTERPRISES, INC.												
RINGO												
953632												
WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283												
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-	22
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-	22
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	22
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-	22
03		186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		Y	-0-	22
*04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	22

CARPENTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15857 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
3 B ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		953632								
HANEY		WELL #:		16	RRCID ->	114299	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3286 - 3290
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
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
-----												
CARRIE COLE (MARBLE FALLS)				15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	116660	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3034 - 3137
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			43
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 2		N	-0-			43
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			43
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456 2		N	-0-			43
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			43
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			43
-----												
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477 2	1 9	N	1	1 8		37
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			37
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			37
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			37
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			37
04	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629 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
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3		Y	-0-			161
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-			161
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	6 3		Y	-0-			161
02	392 N	40	-0-	-352	-0-	40 3		Y	-0-			161
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			161
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 3	1 9	Y	1			162
-----												
CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
WILEY, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	3396 - 3458
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 2		N	-0-			10
12	775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2		N	-0-			10
01	744 N	649	-0-	-95	-0-	649 2		N	-0-			10
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			10
03	651 N	557	-0-	-94	-0-	557 2		N	-0-			10
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			10
-----												
WILEY, G. D.		WELL #:		3	RRCID ->	091454	COMPL. DATE	01/07/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5069 - 5078
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)			16023 450		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523									
HUTCHESON A			WELL #: 3		RRCID -> 064295			COMPL. DATE 11/13/1975			TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----												
11		270 N	150	-0-	-120	-0-	150 3		N	-0-		-0-
12		310 N	97	-0-	-213	-0-	97 3		N	-0-		-0-
01		248 N	148	-0-	-100	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3		N	-0-		-0-
*03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RHOADES			WELL #: 3		RRCID -> 221571			COMPL. DATE 06/28/1985			TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448	
11		510 N	236	-0-	-274	-0-	236 3		N	-0-		167
12		496 N	150	-0-	-346	-0-	148 3	2 9	N	-0-	123 1	46
01		403 N	105	-0-	-298	-0-	105 3		N	-0-		46
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	195 3		N	-0-		46
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		46
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
-----												
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	
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		N	-0-		20
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		20
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		20
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		20
*03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		20
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----												
WRIGHT, S. F.			WELL #: 1		RRCID -> 082050			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
-----												
FELLERS, R.			WELL #: 2		RRCID -> 144541			COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		25
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		25
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		25
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		25
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----												
CULWELL			WELL #: 2		RRCID -> 222155			COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
PRINCE WELL #: 1 RRCID -> 082031 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2748 - 2786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 2	N	-0-			-0-

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

11	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2	N	-0-			18
12	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-			18
01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-			18
02	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 2	N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-			18
04	270 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 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

11	360 N	304	-0-	-56	B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	B	-0-	244 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATTHE (MORRIS)		//CONT.//		16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802										
GRIFFIS, T.		WELL #:		4B	RRCID ->	121689	COMPL. DATE	06/20/1986	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2156 - 2168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMBERS (CONGL)		WELL #:		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		WELL #:		448810										
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3014 - 3022		
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3006 - 3012		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2987 - 2995		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
FOMBY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	096816	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	3000 - 3014		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040
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
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-
-----											
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2			N	-0-	-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2			N	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-	-0-
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	724 2			N	-0-	-0-
01	806 N	638	-0-	-168	-0-	638 2			N	-0-	-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	733 2			N	-0-	-0-
03	713 N	622	-0-	-91	-0-	622 2			N	-0-	-0-
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			N	-0-	-0-
-----											
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-
-----											
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-	-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2			N	-0-	-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2			N	-0-	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2			N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
12		806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-			-0-
01		837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02		728 N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-			-0-
03		744 N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04		750 N	717	-0-	-33	-0-	717	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

11		360 N	257	-0-	-103	-0-	224	2	33	9	N	30			70
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	245	2	17	9	N	15			85
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5			90
02		252 N	116	-0-	-136	-0-	105	2	11	9	N	10			100
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	192	2	22	9	N	20			120
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	189	2	33	9	N	30			150

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

11		240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-			1
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			1
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			1
02		168 N	30	-0-	-138	-0-	30	2			N	-0-			1
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			1
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-			1

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

11		270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02		168 N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-			-0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688

11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-			-0-
02		364 N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03		403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-			-0-

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

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-



CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
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-
04	PRTL PLG	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		5 1	47 2	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5 1	48 2	N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		10 1	96 2	N	-0-		-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		7 1	83 2	N	-0-		-0-

JAMES				WELL #:	2	RRCID ->	100485	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2604 - 2612
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		5 1	47 2	N	-0-		-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5 1	48 2	N	-0-		-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		10 1	96 2	N	-0-		-0-	
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		7 1	83 2	N	-0-		-0-	

JAMES				WELL #:	1A	RRCID ->	115130	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	2697	PERF.	2579 - 2586
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		5 1	47 2	N	-0-		-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5 1	48 2	N	-0-		-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		10 1	96 2	N	-0-		-0-	
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		7 1	83 2	N	-0-		-0-	

CHICK BEND (CONGL.)				17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	158425	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4187 - 4190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	47 2	Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	48 2	Y	-0-	19 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	96 2	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MITCHELL				WELL #:	4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4128 - 4144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		6 1	30 2	Y	-0-		107	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	107 7	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LECLAIR OPERATING CO., INC.				493400				CNTY: PALO PINTO					
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	085165	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3975 - 3988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHIEF (GARDNER)				17675 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		1D	RRCID ->	155627	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3921 - 3925		
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			104
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			104
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			104
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			104
03	1147 N	911	-0-	-236	-0-	911	3		N	-0-			104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

CHRISTI B (MARBLE FALLS)				17998 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	108993	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1850 - 1890		
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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2013 - P&A 02-08-13													

LINDLEY				1	RRCID ->	110972	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1833		
11	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-			-0-

MASHBURN				2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 1842 - 1865		
11	9 N	9	-0-	-0-	B	-15	9	2	N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-15	9	2	N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	B	-15	8	2	N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	B	-15	8	2	N	-0-			-0-
03	9 N	11	-0-	2	B	-13	11	2	N	-0-			-0-
04	8 N	10	-0-	2	B	-11	10	2	N	-0-			-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
 LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					27
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					27
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					27
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					27
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					27
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					27

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) 18005 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
 SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 191150 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 JILPETCO, INC. 432469  
 GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

11	780 N	360	-0-	-420	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	558 N	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	420 N	270	-0-	-150	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					70
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	2	N	-0-					70
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	N	-0-					70
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	11	1	171	2	N	-0-					70
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	N	-0-					70
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-					70

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 ARABIE, INC. 028678  
 HEARN, WYLIE E. WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 3470

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2005

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

11	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
CINDY-GAY (JENNINGS)		//CONT.//		18225 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
J.W.S.		//CONT.//		427277									
HEARN "B"		WELL #:		102	RRCID ->	110189	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3420 - 3430	
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	
-----													
11		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-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317									
HEARNE, WYLLIE				WELL #:		1	RRCID ->	114540	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	3521 PERF. 3398 - 3414	
-----													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CISCO (CONGL. 3600)				18286 200		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
LOWRANCE INC.				511345									
ALEXANDER				WELL #:		2	RRCID ->	113904	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652 PERF. 3585 - 3590	
-----													
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-		8	
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-		8	
01		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3		Y	-0-		8	
02		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		Y	-0-		8	
03		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		Y	-0-		8	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		8	
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
IMES-DORN				WELL #:		1	RRCID ->	116069	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3655 - 3661	
-----													
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		38	
12		155 N	68	-0-	-87	-0-	67 3	1 9	N	1		39	
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	119 3	13 9	N	12		51	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	132 3	11 9	N	10		61	
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	90 3	4 9	N	4		65	
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	89 3	9 9	N	8		73	
-----													
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	
-----													
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-	
12		403 N	279	-0-	-124	-0-	279 3		N	-0-		-0-	
01		403 N	276	-0-	-127	-0-	276 3		N	-0-		-0-	
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	333 3		N	-0-		-0-	
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-	
*04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
-----													
CISCO, SOUTHWEST (CADD)				18293 400		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD				824340									
THREET P.L.				WELL #:		1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793 PERF. N/A	
-----													
11		510 #	385	-0-	-125	-0-	385 3		N	-0-		74	
12		527 #	468	-0-	-59	-0-	468 3		N	-0-		74	
01		496 #	455	-0-	-41	-0-	455 3		N	-0-		74	
02		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		74	
03		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		74	
04		450 #	443	-0-	-7	-0-	443 3		N	-0-		74	

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)														
HOFFMANN OIL COMPANY														
AMIS, T. J.														
18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
391155														
WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	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
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015 3			N	-0-			24
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194 3			N	-0-			24
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846 3			N	-0-			24
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657 3			N	-0-			24
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1442 3	4 9		N	4			28
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)														
PETEX														
FLOYD RAY VICK														
18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030														
M	O	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
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	-0-	54 2	20 9		N	18			277
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	163 1	4 5	110
01	3100 N	8268	-0-	5168	5168	8200 2	68 9			N	62			172
02	2800 N	8678	-0-	5878	11046	8678 2				N	-0-			172
03	3100 N	6816	-0-	3716	14762	6816 2				N	-0-			172
*04	19253	4491	-0-	-14762	-0-	4491 2				N	-0-			172

CLARENCE (CONGL.)														
G & F OIL, INC.														
WELLS														
18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
292000														
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858														
M	O	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL)														
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.														
CLAUSELL-LONG-575														
18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
036634														
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A														
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY GOBER (CADD0, UP.)														
GOOPCO, INC.														
MCKEICHAN, WILL														
18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
315960														
WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094														
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
11	588 R	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-			-0-
12	589 #	333	-0-	-256	-0-	-0-	333 2			N	-0-			-0-
01	589 #	312	-0-	-277	-0-	-0-	312 2			N	-0-			-0-
02	560 #	286	-0-	-274	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
03	620 #	257	-0-	-363	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
04	600 #	243	-0-	-357	-0-	-0-	243 2			N	-0-			-0-

BARRIER DRAW														
WELL #: 1 RRCID -> 265306 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4144 - 4159														
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
11	7650	25	-0-	-7625	-0-	-0-	19 2	6 9		N	5			72
12	7905	1245	-0-	-6660	-0-	-0-	1236 2	9 9		N	8			80
01	1612 #	834	-0-	-778	-0-	-0-	825 2	9 9		N	8			88
02	1456 #	632	-0-	-824	-0-	-0-	624 2	8 9		N	7			95
03	1240 #	614	-0-	-626	-0-	-0-	607 2	7 9		N	6			101
04	1200 #	523	-0-	-677	-0-	-0-	517 2	6 9		N	5			106

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
11	570 N	243	-0-	-327	-0-	243	2	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MESSER		WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289			
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	122	2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THURMAN DRILLING, INC.		858771		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470			
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		18799 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER			
D.J. & T. ENERGY		196227									
WARSHAW, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 106338		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4972 - 5064			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WARSHAW, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 148043		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5038 - 5046			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WARSHAW, J. G. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 217400		COMPL. DATE 12/06/1985		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5010 - 5020			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
IKARD, ALAN SMITH 422893												
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955												
M O	ALLOW 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
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-	-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072												
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-	3
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-	3
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	3
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-	3
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	3
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-	3

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
11	379 R	379	-0-	-0-	-0-	371	3	8	9	Y	7	50
12	372 #	263	-0-	-109	-0-	257	3	6	9	Y	5	55
01	372 #	281	-0-	-91	-0-	277	3	4	9	Y	4	59
02	364 #	294	-0-	-70	-0-	290	3	4	9	Y	4	63
03	403 #	289	-0-	-114	-0-	285	3	4	9	Y	4	67
04	390 #	153	-0-	-237	-0-	150	3	3	9	Y	3	70

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-	3
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-	3
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1	4
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	4
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	4
04	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-	4

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-	1
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-	1
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	1
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	1
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-	1
04	12 #	11	-0-	-1	-0-	10	3	1	9	Y	1	2

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	138	3	10	9	Y	9	83
12	155 #	87	-0-	-68	-0-	85	3	2	9	Y	2	85
01	155 #	81	-0-	-74	-0-	79	3	2	9	Y	2	87
02	140 #	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-	87
03	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-	87
04	150 #	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-	87

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		450 #	448	-0-	-2	-0-	448 3				Y	3
12		434 #	383	-0-	-51	-0-	383 3				Y	3
01		465 #	452	-0-	-13	-0-	452 3				Y	3
02		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3				Y	3
03		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3				Y	3
04		420 #	399	-0-	-21	-0-	399 3				Y	3
-----												
WILBURN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3				Y	7
12		93 #	10	-0-	-83	-0-	10 3				Y	7
01		93 #	19	-0-	-74	-0-	18 3	1 9			Y	8
02		84 #	14	-0-	-70	-0-	14 3				Y	8
03		93 #	20	-0-	-73	-0-	20 3				Y	8
04		90 #	19	-0-	-71	-0-	18 3	1 9			Y	9
-----												
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
11		480 #	463	-0-	-17	-0-	460 3	3 9			Y	8
12		496 #	427	-0-	-69	-0-	425 3	2 9			Y	-0-
01		496 #	412	-0-	-84	-0-	411 3	1 9			Y	1
02		448 #	208	-0-	-240	-0-	207 3	1 9			Y	2
03		496 #	171	-0-	-325	-0-	143 3	28 9			Y	-0-
04		450 #	173	-0-	-277	-0-	154 3	19 9			Y	17
-----												
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
11		858 R	858	-0-	-0-	-0-	848 3	10 9			Y	18
12		868 #	827	-0-	-41	-0-	817 3	10 9			Y	-0-
01		868 #	820	-0-	-48	-0-	812 3	8 9			Y	7
02		784 #	725	-0-	-59	-0-	719 3	6 9			Y	12
03		868 #	717	-0-	-151	-0-	684 3	33 9			Y	-0-
04		840 #	734	-0-	-106	-0-	699 3	35 9			Y	32
-----												
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3				Y	-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	10 3	1 9			Y	-0-
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3				Y	-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11 3				Y	-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	10 3	2 9			Y	-0-
04		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3				Y	-0-
-----												
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3				Y	1
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	11 3	1 9			Y	-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3				Y	-0-
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12 3				Y	-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	12 3	2 9			Y	-0-
*04		16 R	16	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9			Y	1



CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
11		30 #	11	-0-	-19	-0-			11	3	Y	-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-			10	3	Y	-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-			13	3	Y	1
02		28 #	13	-0-	-15	-0-			12	3	Y	2
03		31 #	17	-0-	-14	-0-			14	3	Y	-0-
*04		22 R	22	-0-	-0-	-0-			20	3	Y	2

  

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311												
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A												
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0												
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-			61	2	N	-0-
01		62 #	54	-0-	-8	-0-			54	2	N	-0-
02		56 #	54	-0-	-2	-0-			54	2	N	-0-
03		62 #	35	-0-	-27	-0-			35	2	N	-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	-0-

  

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

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												
11		750 #	670	-0-	-80	-0-			652	2	N	154
12		744 #	713	-0-	-31	-0-			693	2	N	172
01		744 #	680	-0-	-64	-0-			665	2	N	186
02		644 #	627	-0-	-17	-0-			615	2	N	197
03		713 #	684	-0-	-29	-0-			667	2	N	212
04		690 #	584	-0-	-106	-0-			575	2	N	220

  

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 142573 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3536 - 3572												
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----													
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761													
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE		
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2	N	-0-		10	
12		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-		10	
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-		10	
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		10	
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		10	
04		420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	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													
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
12		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
02		196 N	97	-0-	-99	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715													
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		27	
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		27	
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		27	
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		27	
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		27	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
-----													
PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908													
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
01		527 N	264	-0-	-263	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
02		448 N	200	-0-	-248	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
*03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COALSON, MAC A. 161490													
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762													
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999													
BURGETT WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294													
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
12		527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
01		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DAHAB ENERGY INC.				197200						
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 3555	PERF. 3428	- 3432	
M	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
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
SHELLEY, RICHARD W				775218			CNTY: PALO PINTO			
BUTTLICK				WELL #: 1	RRCID -> 162279	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3132	- 3138	
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2	N	-0-	-0-	
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2	N	-0-	-0-	
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	432 2	N	-0-	-0-	
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2	N	-0-	-0-	
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-	-0-	
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO			
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 3	Y	-0-	38
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	38
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	63 1	48 3	Y	-0-	38
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	92 1	155 3	Y	-0-	38
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-	38
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-	38
-----										
COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
KAUFFMAN				WELL #: 4	RRCID -> 143322	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2568	- 2580	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
KAUFFMAN				WELL #: 3	RRCID -> 143760	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 2670	- 2682	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-	

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP.				224826							
HARRISON				WELL #: 4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2474	- 2565		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
-----											
HARRISON				WELL #: 7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 2552	- 2637		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		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-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
-----											
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES ADDISON				470952	WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
01	620 N	123	-0-	-497	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REBEL ENERGY, LTD. DOSTER, BRUCE				696211	WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650	
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2		N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037 PERF. 2630 - 2648				
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
-----															
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				-0-
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-				-0-
01		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-				-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-				-0-
03		620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3		N	-0-				-0-
04		570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3		N	-0-				-0-
-----															
BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075 PERF. 2635 - 2804				
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-				-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-				-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-				-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-				-0-
*04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
-----															
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942											
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087 PERF. 2466 - 2830				
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-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
BLACK RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	114810	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2633 - 2762				
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
01		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-				-0-
02		224 N	173	-0-	-51	-0-	173	2		N	-0-				-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-
*04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	114811	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2394 - 2519				
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
12		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-				-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	114812	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	2700 PERF. 2521 - 2569				
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-				-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 18		RRCID -> 114917		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2544 - 2618					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-				-0-
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
-----															
ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID -> 116658		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2961		PERF. 2663 - 2704					
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-				-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
-----															
ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700					
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-				-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-				-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555					
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
-----															
LOKEY		WELL #: 6		RRCID -> 121125		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2494 - 2617					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857					
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-				-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LOKEY		WELL #: 8		RRCID -> 122999		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2528 - 2568				
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2				N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2				N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2				N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2				N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 7		RRCID -> 123224		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2553 - 2589				
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2				N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2				N	-0-			-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2				N	-0-			-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290 2				N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2				N	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2				N	-0-			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 10		RRCID -> 123225		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2508 - 2623				
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2				N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2				N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2				N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658				
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2				N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2				N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 14		RRCID -> 123546		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2446 - 2471				
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2				N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2				N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. LOKEY		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 15		RRCID -> 123547		COMPL. DATE 02/14/1987		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2467 - 2496						
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 16		RRCID -> 123621		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2545 - 2589				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 13		RRCID -> 125291		COMPL. DATE 09/10/1987		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2529 - 2573				
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 9		RRCID -> 125301		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2555 - 2585				
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 12		RRCID -> 125545		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2499 - 2574				
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	196 N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-



COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. LOKEY		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #: 19		RRCID -> 125938		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2132 - 2139				
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
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 18		RRCID -> 125939		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2413 - 2577				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		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	44	-0-	44	44	44 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	71	-0-	71	115	71 2		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689				
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688				
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 3M		RRCID -> 132925		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2663 - 2764				
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 17M		RRCID -> 137619		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2664				
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 16 M		RRCID -> 137622		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2286 - 2931				
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	172 2		N	-0-			-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144 2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

-----												
COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK RANCH		WELL #:		18M	RRCID ->	137624	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2599 - 2708
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LOKEY		WELL #:		2	RRCID ->	138539	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2474 - 2566
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2	N	-0-		-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
-----												
LOKEY		WELL #:		4	RRCID ->	139666	COMPL. DATE	10/07/1991	TOTAL DEPTH	3048	PERF.	2362 - 2453
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GUPTON-ADDISON		WELL #:		2	RRCID ->	141452	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2544 - 2632
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DIAMOND M		WELL #:		2	RRCID ->	142087	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2370 - 2505
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
02		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #:		1	RRCID ->	143758	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	2544 - 2580
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
-----												
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #:		4	RRCID ->	143759	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2735 - 2809
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-		-0-
01		14B DENY	2	-0-	2	4	2	2	N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DIAMOND M #4		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786		
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
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
-----										
DIAMOND M #3		WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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		
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
-----										
CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262		
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2	N	-0-		-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-		-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-		-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373 2	N	-0-		-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2	N	-0-		-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
-----										
PRAIRIE PRODUCTION		675926								
EADS		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262		
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EADS		WELL #: 2		RRCID -> 124728		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
PRAIRIE PRODUCTION		//CONT.//		675926										
EADS		WELL #:		3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 - 2280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RED DOG TRACK, INC.				696871			CNTY: BROWN							
STONE		WELL #:		3	RRCID ->	102088	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2265 - 2273		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----														
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		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLEMAN, S (BRENEKE)				19481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
WINDOW OPERATING CO., THE				931621										
HALL, T.C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087666	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2064 - 2074		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HALL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	088615	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	2088 - 2091		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	093742	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	2072 - 2090		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR				19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
BULLARD, ROBERT L.				106505								
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	- 2380			
M	ALLOW 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
-----												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	- 2301			
11	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
*03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	- 3207			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	29
-----												
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148								
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	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			
11	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322															
11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10			349
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10			359
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10			369
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10			379
03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10			389
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			389
-----															
REDBANK OIL & GAS CO. 696666															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609															
BROYLES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 136839 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3279 - 3298															
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12															
-----															
RICE DRILLING COMPANY 706685															
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275															
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283															
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
ROCKWOOD RESOURCES INC				723524										
CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202	
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
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				Y	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HORN, CLIFF				WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	3110 - 3120	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
GULLEY, MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3283 - 3293	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
-----														
TRACKER MINERAL				864023										
HORNE, MARY L. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	171113	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	2591	PERF.	2335 - 2352	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2012														
-----														
WCT LEASING CO.				888047										
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214 - 1222	
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN		
WJH ENERGY, INC.				888225								
MCCLURE, J.E.				WELL #: 5		RRCID -> 113908		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2270 - 2306
M	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
-----												
11		120 #	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		-0-
12		124 #	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-		-0-
02		112 #	99	-0-	-13	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
*04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
-----												
WELLS, J. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363		PERF. 2160 - 2228
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-		285
12		93 #	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		285
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		285
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		285
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		285
*04		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		285
-----												
SWITZER, M. L.				WELL #: 2		RRCID -> 143043		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2143 - 2148
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45 2		N	-0-		-0-
03		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
*04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCLURE, J. E.				WELL #: 2		RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
-----												
BOGGUS, J.L.				WELL #: 1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2410 - 2418
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	15 2	10 9	N	9		231
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	12 2	6 9	N	5		236
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	16 2	10 9	N	9		245
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	14 2	6 9	N	5		250
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	19 2	8 9	N	7		257
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	18 2	4 9	N	4		261
-----												
HISE				WELL #: 1		RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2307		PERF. 2276 - 2301
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
12		217 #	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01		217 #	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-		-0-
02		196 #	178	-0-	-18	-0-	178 2		N	-0-		-0-
03		217 #	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-		-0-
*04		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
-----												
HICKMAN, W.R.				WELL #: 2		RRCID -> 268091		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2292		PERF. 2267 - 2289
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-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
NEFF WELL #: 2 RRCID -> 136606 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 Z	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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												
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-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-	
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-	-0-	
-----												
ARNOT, W. G., JR. 033000												
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093												
11	7500	8434	-0-	934	2926	8434	2		N	-0-	-0-	
12	7750	8372	-0-	622	3548	8372	2		N	-0-	-0-	
01	7750	6482	-0-	-1268	2280	6482	2		N	-0-	-0-	
02	7000	4812	-0-	-2188	92	4812	2		N	-0-	-0-	
*03	7719	3675	-0-	-4044	-0-	3675	2		N	-0-	-0-	
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087												
11	3210	2361	-0-	-849	-0-	2361	2		N	-0-	-0-	
12	3317	2084	-0-	-1233	-0-	2084	2		N	-0-	-0-	
01	3224 #	2367	-0-	-857	-0-	2367	2		N	-0-	-0-	
02	2940 #	2053	-0-	-887	-0-	2053	2		N	-0-	-0-	
*03	3255 #	2272	-0-	-983	-0-	2272	2		N	-0-	-0-	
04	2370 #	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BIG TIO, INC. 070709												
HARGETT, H. WELL #: 1 RRCID -> 074211 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
11	DLQ G-10	125	-0-	125	255	125	2		N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	99	-0-	99	354	99	2		N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	144	-0-	144	498	144	2		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	113	-0-	113	611	113	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	138	-0-	138	749	138	2		N	-0-	-0-	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				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												
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
CLAYTON A		WELL #:		1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174
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
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CENTEX ENERGY, LLC				141120								
EVANS, E. S.		WELL #:		2	RRCID ->	098470	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3061 - 3067
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	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
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
D.J. & T. ENERGY				196227								
COURSEY, E. C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	105185	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2856 - 2866
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
DEFORD, JOHN H., TRUSTEE				210000								
BAKER, C. D.		WELL #:		G 1	RRCID ->	017545	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	339	PERF.	330 - 339
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DELRAY OIL, INC.				213275								
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES		WELL #:		2	RRCID ->	120235	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3009 - 3015
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-

-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275																	
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
-----																	
RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968																	
-----																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074																	
-----																	
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400																	
-----																	
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023																	
-----																	
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
-----																	
EUBANK, JAMES R., SR. 255150																	
OZRO EUBANK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 125064 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 540 PERF. 530 - 535																	
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
FAMILY TRUST B, THE 261290													
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620													
M	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
-----													
11		300 N	72	-0-	-228	-0-	72 2		N	-0-			-0-
12		279 N	57	-0-	-222	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01		186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
-----													
LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620													
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			-0-
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP WELL #: 3 RRCID -> 134897 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 660 PERF. 614 - 624													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUNLAP WELL #: 2 RRCID -> 135881 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 665 PERF. 610 - 618													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082													
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959													
11		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
04		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													
11		960 N	908	-0-	-52	-0-	908 3		N	-0-			-0-
12		961 N	907	-0-	-54	-0-	907 3		N	-0-			-0-
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
02		840 N	830	-0-	-10	-0-	830 3		N	-0-			-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
*04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		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	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
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085															
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775															
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON & MORRIS 433774															
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342															
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-			-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-			-0-
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
-----															
K-M OIL COMPANY, INC. 448857															
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474															
01	0		408	-0-	408	408	408	2			N	-0-			-0-
02	2507		2099	-0-	-408	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
03	4371		2041	-0-	-2330	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
04	4230	NO RPT		-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KING ENERGY RESOURCES 465526															
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A															
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-			-0-
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-			-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526															
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705															
11		240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12		248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*04		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															
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	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															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		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															
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-
04		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															
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				85
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				85
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				85
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	469	2	14	9	N	13				98
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	452	2	40	9	N	36	134	1		-0-
*04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
-----																
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574																
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				55
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				55
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				55
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				55
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-				55
-----																
MCCLATCHEY, JOHN P 540185																
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A																
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PLACE OIL AND GAS CO. 667700																
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289																
11		450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-				-0-
12		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-				-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
*03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-				-0-
-----																
HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377																
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-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RICE DRILLING COMPANY 706685																
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524  
SCHULZE, RAY WELL #: 1 RRCID -> 017557 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1284 - 1294

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 058068 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1435 PERF. 590 - 0

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524												
MANZIEL-TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 063236 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH 2110 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
-----												
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TIMMINS WELL #: 2 RRCID -> 063511 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A												
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER WELL #: 1 RRCID -> 152143 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 1409 PERF. 1339 - 1360												
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCCREARY, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 156652 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 614 - 617												
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SCHULZE, RAY WELL #: 1A RRCID -> 156686 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 1434 PERF. 635 - 637												
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SCHULZE, RAY WELL #: 2 RRCID -> 157940 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1038 - 1039												
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100										
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483										
M	O	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
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SHIELD RANCH, INC. 777070										
MRS. FLORA SHIELD WELL #: 1A RRCID -> 120550 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 682 PERF. 648 - 651										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SMITH, DONNIE D. 790560										
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A										
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264 2	N	-0-	-0-
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	262 2	N	-0-	-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264 2	N	-0-	-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A										
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-	-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-	-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STAR PRODUCTION, INC. 815108										
HENDERSON, W. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 265300 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3453 - 3464										
11	0	W	-0-	-0-	-0-	436		N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	436		N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	436		N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	436		N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	436		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	436		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										
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382 2	N	-0-	-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-
03	372	N	37	-0-	-335	-0-	37 2	N	-0-	-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-	57
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	57
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	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										
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-
04	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										
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-

  

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282										
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	-0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225														
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290														
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
-----														
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
-----														
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188														
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
-----														
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
-----														
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A														
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
-----														
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408														
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	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-
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
-----														
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407														
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225													
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-	-0-
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-	-0-
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-	-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
*04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-

-----													
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----													
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294													
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	377
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	377
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	-0-	378
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-	378
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	378
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	378

-----													
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274													
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-	-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-

-----													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478													
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A													
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-	-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-	-0-

-----													
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356													
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-	-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	-0-
02		336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-	-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	-0-
04		360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			Y	-0-	-0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910														
M	O	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
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252														
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-		148	2		N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	-0-		122	2		N	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-		134	2		N	-0-		-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-		138	2		N	-0-		-0-
-----														
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238														
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	-0-		531	2	1	9	Y	1	63
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-		741	2			Y	-0-	63
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-		435	2	1	9	Y	1	64
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		878	2	1	9	Y	1	65
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		634	2	2	9	Y	2	67
04	INC G-10	669	-0-	669	-0-	-0-		669	2	2	9	Y	2	69
-----														
EDDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 100324 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3185 - 3195														
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218														
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2			Y	-0-	3
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2			Y	-0-	3
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		136	2			Y	-0-	3
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		351	2			Y	-0-	3
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2			Y	-0-	3
04	INC G-10	201	-0-	201	-0-	-0-		200	2	1	9	Y	1	4
-----														
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224														
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		98	2	36	9	N	33	137
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2	52	9	N	47	184
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2	56	9	N	51	235
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2	29	9	N	26	81
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		164	2	29	9	N	26	107
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	-0-		137	2	39	9	N	35	142
-----														
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	204
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	204
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	204
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	204
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	204
04		360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	204
-----												
KEARLEY WELL #: 1 RRCID -> 133368 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 2666 - 2670												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353												
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-
02		392 N	333	-0-	-59	-0-	333	2			Y	-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-
*04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-
-----												
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-
01		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-
02		504 N	433	-0-	-71	-0-	433	2			Y	-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-
*04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-
-----												
WINDOW OPERATING CO., THE WATSON WELL #: 931621 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822												
11		14B DENY	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
ARNOT, W. G., JR. 033000														
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024														
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
ABX OIL & GAS, INC. 003646														
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740														
11	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	434 #	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	372 #	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-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														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLLINS, ROLAND 168714														
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	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														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163  
 MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009

DMV PIPELINE LLC 221580  
 REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 2930

11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	380	2	31	9	N	28					99
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	339	2	25	9	N	23					122
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	460	2	26	9	N	24					146
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22					168
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	506	2	24	9	N	22	148	1			42
*04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	515	2	19	9	N	17					59

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561  
 CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

11	240 #	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					47
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					47
01	651 #	153	-0-	-498	-0-	153	3			N	-0-					47
02	588 #	203	-0-	-385	-0-	203	3			N	-0-					47
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					47
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					47

MINGUS OIL & GAS 569683  
 LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, WILLIAM T. 588616  
 EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR SANDCO OIL & GAS, INC. TURNER		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
				747195									
				WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775
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	
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
SO OPERATING COMPANY WHITE, LARRY				800281									
				WELL #:	1	RRCID ->	121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	2900 - 2910
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-	
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			-0-	
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-	
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
*04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION SHIPPS				800750									
				WELL #:	1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2701 - 2726
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-		N	2	2	8	-0-	
12	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			-0-	
01	1240	#	358	-0-	-882	-0-	358 2	N	-0-			-0-	
02	1120	#	758	-0-	-362	-0-	758 2	N	-0-			-0-	
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-	
*04	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			-0-	
-----													
SQUARE ONE ENERGY, INC. DESDEMONA FIELD UNIT				810817									
				WELL #:	E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362
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-	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10133		N	NO RPT			-0-	
-----													
VAUGHAN, TERRY L. WALLIS, T. U.				883382									
				WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2850 - 2854
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-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
WILSON COMPANY				928300											
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2670		
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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
04	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
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-			15
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-			15
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-			15
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2				N	-0-			15
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2				N	-0-			15
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2				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
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2				N	-0-			-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2				N	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	2				N	-0-			-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2				N	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2				N	-0-			-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2				N	-0-			-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-			-0-
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2				N	-0-			-0-

NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537	-	1540
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2				N	-0-			-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2				N	-0-			-0-
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2				N	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-			-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2				N	-0-			-0-

COOK RANCH (MISS.)				20321 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067											
COOK, SEC. 81				WELL #:	15	RRCID ->	191793	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5001	-	5095
11	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3				N	-0-			-0-
12	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3				N	-0-			-0-
01	961 #	903	-0-	-58	-0-	903	3				N	-0-			-0-
02	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3				N	-0-			-0-
03	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3				N	-0-			-0-
*04	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3				N	-0-			-0-

COOL (CONGL.) 20381 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 DEBUSK WELL #: 1 RRCID -> 127331 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4438 - 4448

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
11	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

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

11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

CORBETT (CONGL, MID) 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2	N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
02	532 N	417	-0-	-115	-0-	417	2	N	-0-			-0-
03	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2	N	-0-			-0-
04	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

11	1080 #	699	-0-	-381	-0-	642	3	57	9	N	52	174	1	50
12	992 #	699	-0-	-293	-0-	626	3	73	9	N	66			116
01	899 #	582	-0-	-317	-0-	527	3	55	9	N	50			166
02	644 N	468	-0-	-176	-0-	422	3	46	9	N	42	184	1	24
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	504	3	67	9	N	61			85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					85

CORBETT (MARBLE FALLS) 20560 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 MCKEE CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 079744 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3874 - 3879

11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-					29
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-					29
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-					29
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2	N	-0-					29
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2	N	-0-					29
04	480 N	305	-0-	-175	-0-	305	3	N	-0-					29

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

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
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-			-0-
01	434 N	238	-0-	-196	-0-	238 3		N	-0-			-0-
02	392 N	334	-0-	-58	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSCO (CONGLOMERATE)  
CUMMING COMPANY, INC. THE  
LONG, C. B. "73"

20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
194204  
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

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
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	677 2		N	-0-			-0-
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"

WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

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
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"

WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

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
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO (BIG SALINE)  
CUMMING COMPANY, INC. THE  
COSTELLO, M. B.

20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
194204  
WELL #: 1 RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2009

TRACER OPERATING, INC.  
CARTER, MATTYE LOUISE

863965  
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3952 - 3962				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3656 - 3660				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3944 - 3962				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A				
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			18
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			18
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			18
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			18
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2496 - 2516				
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-			-0-
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-			-0-
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-			-0-
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-			-0-
*03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3982 - 3988				
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1270	-0-	-373	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999									
REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		62 N	62	-0-	-0-		62 3	N	-0-		-0-
12		93 N	55	-0-	-38		55 3	N	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8		54 3	N	-0-		-0-
02		66 N	66	-0-	-0-		66 3	N	-0-		-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-		54 3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868			
11		815 N	815	-0-	-0-		815 3	N	-0-		26
12		1488 N	931	-0-	-557		733 3	N	180	171 1	35
01		1284 N	1284	-0-	-0-		1284 3	N	-0-		35
02		871 N	871	-0-	-0-		705 3	N	151	165 1	21
*03		1905 N	1905	-0-	-0-		1905 3	N	-0-		21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----											
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813			
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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 166449		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3821 - 3830			
REAGAN "14"		WELL #: 5									
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708			
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
REAGAN "14"		WELL #: 10		RRCID -> 210217		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3778 - 3796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3810 - 3862		
11	330 N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3590 - 3640		
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	428	2	6	9	N	5	181	1	33
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			33
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	317	2	10	9	N	9			42
02	392 N	74	-0-	-318	-0-	62	2	12	9	N	11			53
03	465 N	284	-0-	-181	-0-	278	2	6	9	N	5			58
04	330 N	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-			58
REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3557 - 3645		
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-			-0-
02	812 N	705	-0-	-107	-0-	705	2			N	-0-			-0-
03	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-			-0-
04	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-			-0-
COTHAN (CADDO)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ARNOT, W. G., JR.				033000										
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034		
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			30
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			30
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			30
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			30
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			30
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			30
COYLE (MARBLE FALLS)				21395 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER					
TEMPO RESOURCES GP, LLC				841412										
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4678 - 4855		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
HILL-JONES 2		WELL #: 1		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

HILL-TERRY-1E		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION		044650										
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	998	2	32	9	N	104
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1078	2	42	9	N	142
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1012	2	45	9	N	183
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	914	2	40	9	N	219
03	1116	X	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	219
04	1080	X	960	-0-	-120	-0-	932	2	28	9	N	89

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION		044650										
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	479	-0-	479	-0-	479	3			N	-0-
12	DLQ	G-10	497	-0-	497	-0-	4024	497	3		N	-0-
01	4480	X	456	-0-	-4024	-0-	456	3			N	-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WOLF DEN		WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077				
M	O	ALLOW 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
11	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-
01	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-
04	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-				104
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-	82	1		22
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-				22
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	142	2	19	9	N	17				39
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	162	2	12	9	N	11				50
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	174	2	9	9	N	8				58
-----															
JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082							
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	394	2	3	9	N	3				55
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	416	2	28	9	N	25	79	1		1
01	465 #	393	-0-	-72	-0-	390	2	3	9	N	3				4
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	413	2	84	9	N	76				80
03	494 R	494	-0-	-0-	-0-	452	2	42	9	N	38				118
*04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				118
-----															
ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160							
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				58
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	197	2	20	9	N	18	64	1		12
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				12
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	184	2	75	9	N	68				80
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	184	2	32	9	N	29				109
*04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	217	2	12	9	N	11				120
-----															
BROWN-CALVERT		WELL #: 1		RRCID -> 128880		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102							
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-				89
12	186 #	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1	82	1		8
01	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-				8
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	117	2	33	9	N	30				38
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	117	2	13	9	N	12				50
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	106	2	11	9	N	10				60
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180					
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-				32
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-				32
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-				32
02	112 #	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-				32
*03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				32
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				32
-----															
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102					
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	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			
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SIERRA OIL COMPANY		WELL #:		780219	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144			
ENSERCH															
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
-----															
CRESCENT MOON (GARDNER)		WELL #:		21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		278703											
BATES		WELL #:		1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
POTEAU OIL CO.		WELL #:		671904											
CRISWELL		WELL #:		1	RRCID ->	194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
04	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	76	1	292	2	N	-0-	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	120	1	181	2	N	-0-	-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	51	1	190	2	N	-0-	-0-
02	336 N	236	-0-	-100	-0-	35	1	201	2	N	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	N	-0-	-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	229	2	N	-0-	-0-

  

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

  

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
KILLION WELL SERVICE INC.		461100										
BROWN, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036		
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			41
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			41
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			41
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			41
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-			41
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2	N	-0-			41

  

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
04	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								
STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449		
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
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173 2	N	-0-		-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 155323		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894		
LINK "K"		WELL #: 1								
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65 3	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-

LINK "O"		WELL #: 1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906		
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-
04	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		
11	2610 X	2043	-0-	-567	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
12	2697 X	1431	-0-	-1266	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
01	2697 X	828	-0-	-1869	-0-	828 3	N	-0-		-0-
02	1988 X	1012	-0-	-976	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
03	2108 X	1143	-0-	-965	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
04	2040 X	1410	-0-	-630	-0-	1410 3	N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926		
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		17
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 3	N	-0-		17
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	399 3	N	12 9		28
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 3	N	2 9		30
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341 3	N	3 9		33
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	255 3	N	8 9		40

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832		
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3	Y	-0-		-0-
12	2635 X	2614	-0-	-21	-0-	2614 3	Y	-0-		-0-
01	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417 3	Y	-0-		-0-
02	2436 X	2318	-0-	-118	-0-	2318 3	Y	-0-		-0-
03	2697 X	2604	-0-	-93	-0-	2604 3	Y	-0-		-0-
04	2610 X	2601	-0-	-9	-0-	2601 3	Y	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3610 - 3622	
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
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-		-0-
12	899 X	896	-0-	-3	-0-	896 3		Y	-0-		-0-
01	899 X	837	-0-	-62	-0-	837 3		Y	-0-		-0-
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-		-0-
03	930 X	888	-0-	-42	-0-	888 3		Y	-0-		-0-
*04	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		Y	-0-		-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3901 - 3905	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		58
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		58
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		58
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		58
03	744 N	271	-0-	-473	-0-	271 3		N	-0-		58
04	420 N	289	-0-	-131	-0-	289 3		N	-0-		58

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3924 - 3928	
11	780 N	666	-0-	-114	-0-	666 3		N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
01	775 N	417	-0-	-358	-0-	417 3		N	-0-		-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
03	775 N	372	-0-	-403	-0-	372 3		N	-0-		-0-
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3879 - 3885	
11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12	93 X	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
01	93 X	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03	93 X	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
*04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346		PERF. 3923 - 3928	
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 3		N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
02	364 N	241	-0-	-123	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	278 3		N	-0-		-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3703 - 3728	
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350 3	7 9	N	6		134
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1192 3	7 9	N	6		140
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	960 3	6 9	N	5		145
02	784 N	665	-0-	-119	-0-	652 3	13 9	N	12		157
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1412 3	7 9	N	6		163
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1565 3	8 9	N	7		170

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
11	1350 X	1201	-0-	-149	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
12	1209 X	1003	-0-	-206	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
01	1333 X	1032	-0-	-301	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	625	-0-	-495	-0-	625 3		N	-0-		-0-
03	992 N	864	-0-	-128	-0-	864 3		N	-0-		-0-
04	990 N	672	-0-	-318	-0-	672 3		N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK NW-52		WELL #:		6	RRCID ->	239998	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3920 - 3923	
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
11	2910 X	2007	-0-	-903	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
12	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
01	2728 X	1430	-0-	-1298	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
02	2044 X	1032	-0-	-1012	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
03	2077 X	1321	-0-	-756	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
04	2010 X	1601	-0-	-409	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
-----												
LINK "T"		WELL #:		1	RRCID ->	246060	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 3936 - 3937	
11	2760 X	1378	-0-	-1382	-0-	1374 3	4 9	N	4			142
12	2449 X	1107	-0-	-1342	-0-	1107 3		N	-0-			142
01	2635 X	2032	-0-	-603	-0-	2032 3		N	-0-			142
02	2380 X	1340	-0-	-1040	-0-	1340 3		N	-0-			142
03	2635 X	1223	-0-	-1412	-0-	1209 3	14 9	N	13			155
04	1980 X	1528	-0-	-452	-0-	1528 3		N	-0-			155
-----												
JACKSON RANCH "F"		WELL #:		3	RRCID ->	247666	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4069 - 4078	
11	990 X	401	-0-	-589	-0-	401 3		N	-0-			-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
01	434 X	372	-0-	-62	-0-	372 3		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
03	434 N	117	-0-	-317	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04	360 N	191	-0-	-169	-0-	191 3		N	-0-			-0-
-----												
LINK "T"		WELL #:		2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 3836 - 3842	
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3		N	-0-			-0-
12	3317 X	2953	-0-	-364	-0-	2953 3		N	-0-			-0-
01	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
02	3052 X	2662	-0-	-390	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
03	3379 X	1996	-0-	-1383	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
04	3270 X	2127	-0-	-1143	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
-----												
LINK RANCH "U"		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3848 - 3852	
11	3060 X	2004	-0-	-1056	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
12	3162 X	2010	-0-	-1152	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
01	3162 X	1871	-0-	-1291	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
02	1876 X	1769	-0-	-107	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
03	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
*04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
-----												
LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID ->	261975	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3800 - 3804	
11	1140 X	604	-0-	-536	-0-	604 3		N	-0-			-0-
12	1147 X	1138	-0-	-9	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	876 3		N	-0-			-0-
02	1008 X	831	-0-	-177	-0-	831 3		N	-0-			-0-
03	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
*04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
-----												
COODY, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	265314	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 3730 - 3740	
11	10260 X	1569	-0-	-8691	-0-	1569 3		N	-0-			16
12	10602 X	1316	-0-	-9286	-0-	1312 3	4 9	N	4			20
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2624 3	72 9	N	65			85
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2590 3	113 9	N	103			188
03	1612 X	811	-0-	-801	-0-	802 3	9 9	N	8			196
04	2610 X	289	-0-	-2321	-0-	287 3	2 9	N	2			198

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 1	RRCID -> 145744	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3844	- 3850			
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
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-
04	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			
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-
04	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			
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-
04	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			
11	8700 X	8132	-0-	-568	-0-	8132 2		N	-0-			-0-
12	8990 X	8435	-0-	-555	-0-	8435 2		N	-0-			-0-
01	8990 X	8339	-0-	-651	-0-	8339 2		N	-0-			-0-
02	8120 X	7431	-0-	-689	-0-	7431 2		N	-0-			-0-
03	8990 X	8249	-0-	-741	-0-	8249 2		N	-0-			-0-
04	8160 X	7454	-0-	-706	-0-	7454 2		N	-0-			-0-
LINK RANCH "55"				WELL #: 2	RRCID -> 191347	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4160	- 4210			
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LINK "68"				WELL #: 3	RRCID -> 197802	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3578	- 3618			
11	2700 N	2602	-0-	-98	-0-	2602 2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2699	-0-	-91	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2668	-0-	-122	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2378	-0-	-58	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
03	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	2640 2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2385	-0-	-195	-0-	2385 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	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
11	1470 N	974	-0-	-496	-0-	974	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	824	-0-	-416	-0-	824	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	928	-0-	-312	-0-	928	2	N	-0-		-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		-0-
*04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
-----											
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2	N	-0-		135
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	N	-0-		135
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2	N	-0-		135
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	418	2	N	-0-		135
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-		135
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	2	N	-0-		135
-----											
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		2	RRCID ->	258232	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4327	PERF. 3682 - 3702
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
12	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2	N	-0-		-0-
01	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02	952 N	8	-0-	-944	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
-----											
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784
11	1050 N	338	-0-	-712	-0-	338	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	273	-0-	-812	-0-	273	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	25	-0-	-1029	-0-	25	2	N	-0-		-0-
02	308 N	23	-0-	-285	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03	279 N	23	-0-	-256	-0-	23	2	N	-0-		-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
-----											
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROBINSON, GUY		WELL #:		4	RRCID ->	152208	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	4094	PERF. 3886 - 3892
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEMPO RESOURCES GP, LLC		841412									
IONI CREEK 60		WELL #:		6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3685 - 3690
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.// 841412										
IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801				
M	O	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
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	3	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	N	-0-	-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-	-0-
-----												
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698				
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	29	1	95	3	N	-0-	-0-
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	17	1	43	3	N	-0-	-0-
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	28	1	49	3	N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	N	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	47	1	123	3	N	-0-	-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	99	3	N	-0-	-0-
-----												
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808				
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	44	1	142	3	N	-0-	-0-
12	217 N	84	-0-	-133	-0-	24	1	60	3	N	-0-	-0-
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	38	1	69	3	N	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	53	1	211	3	N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	64	1	168	3	N	-0-	-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	3	N	-0-	-0-
-----												
STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850				
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	22	1	71	3	N	-0-	-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	N	-0-	-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	13	1	25	3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	3	N	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	41	1	108	3	N	-0-	-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	3	N	-0-	-0-
-----												
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978				
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	36	1	119	3	N	-0-	-0-
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	20	1	52	3	N	-0-	-0-
01	217 N	92	-0-	-125	-0-	33	1	59	3	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	3	N	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	55	1	143	3	N	-0-	-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	49	1	121	3	N	-0-	-0-
-----												
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	137	1	443	3	N	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	175	1	439	3	N	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	148	1	268	3	N	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	219	3	N	-0-	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	123	1	325	3	N	-0-	-0-
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	110	1	270	3	N	-0-	-0-
-----												
TFX, INC. AGUIRRE		850972		WELL #: 2		RRCID -> 154626		COMPL. DATE 01/00/1999		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3750 - 3900		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P & A 12/13/12												

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965							
HART RANCH "36"				WELL #: 2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3891	- 3901		
M	O	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	
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	52 2	N	-0-		58	
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2	N	-0-		58	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		58	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		58	
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2	N	-0-		58	
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-	
-----											
HART RANCH 36				WELL #: 1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	- 3949		
11	390 N	77	-0-	-313	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-	
-----											
TREY RESOURCES INC.				868529							
STUART, J. N. A				WELL #: 10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3242	- 3256		
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2	Y	-0-		-0-	
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	Y	-0-		-0-	
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-		-0-	
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-	
-----											
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906		
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-	
04	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		
11	420 N	64	-0-	-356	-0-	62 2	2 9 N	2		6	
12	589 N	19	-0-	-570	-0-	19 2		N	-0-	6	
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	39 2	4 9 N	4		10	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220 2	4 9 N	4		14	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-	14	
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	14	
-----											
HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4010 - 4028		
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
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884 3		1 9	N			57
12	1147 N	831	-0-	-316	-0-	830 3		1 9	N			58
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	988 3		1 9	N			59
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805 3		1 9	N			60
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077 3		1 9	N			61
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 3		1 9	N			62

CURTIS		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
NAIL "23"		WELL #: 1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620		
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			N	-0-		-0-
12	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422 3			N	-0-		-0-
01	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1510 3			N	-0-		-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-		-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3			N	-0-		-0-
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3			N	-0-		-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
NAIL "23"		WELL #: 1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620		
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	805 2		28 9	N	25		165
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	672 2		24 9	N	22		187
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	669 2		24 9	N	22		209
02	784 N	608	-0-	-176	-0-	591 2		17 9	N	15		224
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	649 2		14 9	N	13	165 1	72
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	618 2		26 9	N	24		96

D. J. (CONGL.)		22618 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194424		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4824		PERF. 4458 - 4482		
11	150 N	26	-0-	-124	-0-	20 1		6 3	N	-0-		58
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		58
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-		58
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20 1		516 3	N	-0-		58
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1		378 3	N	-0-		58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534										
HUDSON (SEC.70)		WELL #: 2		RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2615 - 2621		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5166 - 5189		
11	14B DENY	-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-	7 8	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

D.R.S. (LAKE SAND)													
MAGNA DIVERSIFIED GROUP, INC.										22680 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND
SCOTT										521441			
WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		7500	5860	-0-	-1640	98746	5860	3		N	-0-	-0-	
12		7750	5997	-0-	-1753	96993	5997	3		N	-0-	-0-	
01		7750	6809	-0-	-941	96052	6809	3		N	-0-	-0-	
02		7000	6181	-0-	-819	95233	6181	3		N	-0-	-0-	
03		3875	NO RPT	-0-	-3875	91358				N	NO RPT	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	91358				N	NO RPT	-0-	
-----													
NT MINERALS, LLC										615872			
COOPER "A"										WELL #: 3	RRCID -> 218263	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604
11		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-	21	
12		2999	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-	21	
01		2914	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-	21	
02		2299	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-	21	
03		1978	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-	21	
*04		2123	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-	21	
-----													
STERLING OIL AND GAS										818896			
WALLENBERG, V. 490										WELL #: 1	RRCID -> 111771	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DALE (FRY)										22810 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC.										448810			
FOMBY, O. B.										WELL #: 19	RRCID -> 096782	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-	
-----													
DALLAS (STRAWN)										22825 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION										920478			
MILLER LITE										WELL #: 1	RRCID -> 133499	COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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
11		660 N	579	-0-	-81	-0-	557	2	22 9	N	20	149	
12		682 N	616	-0-	-66	-0-	577	2	39 9	N	35	184	
01		682 N	412	-0-	-270	-0-	379	2	33 9	N	30	214	
02		532 N	267	-0-	-265	-0-	231	2	36 9	N	33	79	
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	352	2	14 9	N	13	92	
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	92	

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
GRIMES, NORMAN W.		334165		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636			
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
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		24	1	109	2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		11	1	62	2	N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-		28	1	135	2	N	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		23	1	102	2	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		10	1	59	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325			
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-		311	2			N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-		304	2			N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-		281	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457					
11	120 N	107	-0-	-13	-0-		107	2			N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-		116	2			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-		105	2			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2			N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2			N	-0-			-0-
-----															
DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996			
11	120 N	107	-0-	-13	-0-		107	2			N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-		116	2			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		106	2			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2			N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-		115	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015					
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-			-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013					
11	120 N	94	-0-	-26	-0-		94	2			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2			N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		117	2			N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-		118	2			N	-0-			-0-

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		80
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	8		88
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	490	2	35	9	32		120
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	464	2	33	9	30		150
03	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			-0-	69 1	81
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	494	2	54	9	49		130
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	10		140
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	1	134 1	7
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	335	2	9	9	8		15
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	320	2	7	9	6		21
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			-0-		21
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	7		28
-----												
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN				
PARAGON OIL & GAS, LLC				639006								
PERKINS		WELL #:		1	RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1553 - 1561
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-		48
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		48
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		48
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		48
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-		48
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		N	-0-		48
-----												
DAN-CHOATE (STRAWN)				22922 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
DENNEY		WELL #:		2	RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	1956 - 1959
11	3990	2977	-0-	-1013	-0-	2977	2		N	-0-		-0-
12	3906 #	2517	-0-	-1389	-0-	2517	2		N	-0-		-0-
01	3813 #	2483	-0-	-1330	-0-	2483	2		N	-0-		-0-
02	2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
03	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
04	2970 #	1995	-0-	-975	-0-	1995	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
11	4410	1160	-0-	-3250	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
12	4557	1046	-0-	-3511	-0-	1046	3		N	-0-		-0-
01	1488 #	956	-0-	-532	-0-	952	3	4	9	4		4
02	1092 #	814	-0-	-278	-0-	812	3	2	9	2		6
*03	1209 #	861	-0-	-348	-0-	861	3		N	-0-		6
*04	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT		6
-----												
DANIEL (STRAWN)				23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
GO OIL CORP.				311420								
WILCOX		WELL #:		1	RRCID ->	094668	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2310 - 2314
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANIEL (STRAWN) //CONT.// 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707  
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
TYCO OPERATING CO. 875240  
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
*12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
*01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2	N	-0-			-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-			-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2	N	-0-			-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	2	N	-0-			-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2	N	-0-			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	4 N NO RPT		-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
LINDLEY, EDDIE 501219  
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

DE LEON, N. (STRAWN V.L.M. COMPANY VARNER)		//CONT.//		23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
				880382									
				WELL #:	1	RRCID ->	094274	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	1613	PERF.	1557 - 1567
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	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZOE OIL & ENERGY, L.P. YOUNG, ANN				952652			CNTY: COMANCHE						
				WELL #:	2	RRCID ->	095191	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	1612	PERF.	1559 - 1565
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUNG, ANN				WELL #:	4	RRCID ->	095881	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	1634	PERF.	1561 - 1571
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"				23734 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN						
				881442									
				WELL #:	1	RRCID ->	115127	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4489 - 4497
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3				N	-0-	140
12	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	3				N	-0-	140
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3				N	-0-	140
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3				N	-0-	140
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3				N	-0-	140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140

DEANN (CONGLOMERATE) HERRING, RAY KEITH				23750 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
				380295									
				WELL #:	1	RRCID ->	099906	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	3831 - 3838
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2				N	-0-	101
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2				N	-0-	101
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9		N	2	101
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9		N	3	101
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9		N	1	101
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9		N	1	101

FAMBRO-BROYLES				WELL #:	1	RRCID ->	124058	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3803 - 3807
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-	18
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2				N	-0-	18
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2				N	-0-	18
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225	2				N	-0-	18
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9		N	1	18
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-	18

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-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
04	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 KING ENERGY 465530  
 JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					121
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					121
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					121
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-					121
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					121
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					121

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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 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	
-----												
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	N	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-	
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	3	1	101	2	N	-0-	
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	3	1	103	2	N	-0-	
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-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		
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-	
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-	
01	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-	
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333	3			N	-0-	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----												
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		
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	38	1	188	3	N	-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	41	1	186	3	N	-0-	
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	37	1	159	3	N	-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	N	-0-	
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	38	1	163	3	N	-0-	
-----												
PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704		
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	
-----												
KEELER, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125729		COMPL. DATE 02/11/1986		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2633 - 2834		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608									
KEELER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	125730	COMPL. DATE	02/22/1986	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2651 - 2888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	
-----													
KEELER-CAPROCK		WELL #:		1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2825 - 2880		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	63		
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	63		
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	63		
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-	63		
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	63		
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-	63		
-----													
THOMAS, F.E., ESTATE OF CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 - 2840		
11	1410 N	200	-0-	-1210	-0-	200	2		N	-0-	53		
12	961 N	220	-0-	-741	-0-	220	2		N	-0-	53		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	53		
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	53		
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	53		
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	53		
-----													
DELIGHT (DUFFER) PILLANS, MILDRED F. PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	071434	COMPL. DATE	04/28/1977	TOTAL DEPTH	3819	PERF. N/A		
11	720 #	70	-0-	-650	-0-	70	6		N	-0-	-0-		
12	744 #	110	-0-	-634	-0-	110	6		N	-0-	-0-		
01	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	6		N	-0-	-0-		
02	224 #	80	-0-	-144	-0-	80	6		N	-0-	-0-		
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	6		N	-0-	-0-		
*04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	6		N	-0-	-0-		
-----													
PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	071826	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	3830	PERF. N/A		
11	240 #	45	-0-	-195	-0-	45	6		N	-0-	-0-		
12	248 #	30	-0-	-218	-0-	30	6		N	-0-	-0-		
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	6		N	-0-	-0-		
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	6		N	-0-	-0-		
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	6		N	-0-	-0-		
*04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	6		N	-0-	-0-		
-----													
DELONG (CONGLOMERATE) BRITTON OPERATING, INC. LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4000 - 4010		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					
PRATT, PRESTON		WELL #:	1	RRCID -> 076758	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		-0-
*04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		-0-

LYONS, DAVID F. JR.			517211	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
HOKETT								
		WELL #:	2	RRCID -> 180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142 PERF. 4142 - 0
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

HOKETT			WELL #:	3	RRCID -> 180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169 PERF. 4003 - 4007
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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	

SKY RESOURCES, INC.			786408	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
MCDONALD, J. M.								
		WELL #:	1 B	RRCID -> 219628	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 4006 - 4022
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	Y	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	Y	-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3	Y	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

DELONG (ZONE A)			24152 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
MAYO, EDDIE			536900					
HILL, J.R.		WELL #:	7	RRCID -> 119682	COMPL. DATE 05/20/1958	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3907 - 3917
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120		N	NO RPT

S.B. STREET OPERATING, INC.			740251	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
MC DONALD, J. T.								
		WELL #:	5	RRCID -> 160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018 PERF. 4018 - 4021
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-
01	1085 N	760	-0-	-325	-0-	760 3	N	-0-
02	980 N	642	-0-	-338	-0-	642 3	N	-0-
03	1085 N	839	-0-	-246	-0-	839 3	N	-0-
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-

TARBETT			WELL #:	1	RRCID -> 267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304 PERF. 3982 - 3988
04	3344 X	NO RPT	-0-	-3344	-0-		N	NO RPT	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GUINN, JOHN L. 337560  
 WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319  
 YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----																	
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761																	
JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-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																	
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-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																	
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802																	
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877																	
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865																	
-----																	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
04		30 N	29	-0-	-0-	-1		29	2		N	-0-					-0-
-----																	
JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726																	
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----															
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761															
HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540															
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
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		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															
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
-----															
JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719															
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
-----															
SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814															
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
-----															
CARDWELL, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543															
11		1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-			-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
01		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-			-0-
02		924 N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-			-0-
03		1054 N	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-			-0-
04		870 N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-			-0-
-----															
PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716															
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.// 448761												
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812				
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
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
-----														
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867				
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993				
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013				
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761													
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-	
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-	
01		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-	-0-	
02		168 N	101	-0-	-67	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
*04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-	
-----													
CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
GLENN, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850													
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-	-0-	
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-	-0-	
-----													
PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284													
11		1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2		N	-0-	4	
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-	4	
01		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2		N	-0-	4	
02		1064 N	944	-0-	-120	-0-	944	2		N	-0-	4	
03		1240 N	814	-0-	-426	-0-	814	2		N	-0-	4	
04		1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2		N	-0-	4	
-----													
WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929													
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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322													
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-	-0-	
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-	-0-	
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-	-0-	
02		196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2		N	-0-	-0-	
03		248 N	93	-0-	-155	-0-	93	2		N	-0-	-0-	
*04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-	
-----													
PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750													
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-	
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-	
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-	
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-	
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-	
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761												
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798												
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
KING, MAX A. 465150												
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952												
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983												
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600												
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-
01	1116 N	344	-0-	-772	-0-	344	3			N	-0-	-0-
02	392 N	1	-0-	-391	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449												
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	3			N	-0-	-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
WOODRUFF				WELL #:	6	RRCID ->	104127	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1704 - 1734		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOODRUFF				WELL #:	4	RRCID ->	107313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	1718 - 1934		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA				24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.				331530											
ECHOLS				WELL #:	1	RRCID ->	050676	COMPL. DATE	09/03/1969	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2692 - 2715		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOORE, S. L.				WELL #:	2	RRCID ->	112319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	3044 - 3060		
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	2				N	-0-			-0-
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2				N	-0-			-0-
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2				N	-0-			-0-
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	646	2				N	-0-			-0-
03	806 N	622	-0-	-184	-0-	622	2				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	483	-0-	483	-0-	483	2				N	-0-			-0-
MOORE, S. L.				WELL #:	3	RRCID ->	112325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3052 - 3063		
11	1770 N	1607	-0-	-163	-0-	1553	2	54	9		N	49	157 1		57
12	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	1550	2	54	9		N	49			106
01	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1505	2	61	9		N	55			161
02	1512 N	1263	-0-	-249	-0-	1252	2	11	9		N	10			171
03	1612 N	1213	-0-	-399	-0-	1207	2	6	9		N	5			176
04	DLQ G-10	940	-0-	940	-0-	940	2	3	9		N	3			179
LUCKY OIL & GAS				512180	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PACK, H. N.				WELL #:	2	RRCID ->	140313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2730 - 2740		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SQUARE ONE ENERGY, INC.		810817		WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A							
DESDEMONA FIELD UNIT		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		2682 -		2720							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-		-0-					
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-					
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-		-0-					
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-		-0-					
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-					
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-					
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2710 -		2732	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-		-0-					
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-					
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-		-0-					
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-		-0-					
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-					
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-					
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2788 -		2803	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-		-0-					
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-					
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-		-0-					
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-		-0-					
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-					
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-					
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE		03/22/1920		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2679 -		2740	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-		-0-					
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-					
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-		-0-					
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-		-0-					
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-					
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-					
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE		02/21/1949		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2678 -		3295	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-					
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-		-0-					
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-					
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-		-0-					
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-		-0-					
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-					
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931		PERF. 2865 -		2898	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99	3		N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	145	-0-	145	244	145	3		N	-0-		-0-					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	244				N	NO RPT		-0-					
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-		-0-					
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-		-0-					
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-		-0-					
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-		-0-					
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-		-0-					
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-					

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	135	-0-	135	135	135 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-



DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884 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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A			
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102 3	N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A			
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A			
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817		PERF. 2736 - 2817				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867				
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A				
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A				
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A				
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891				
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816		PERF. N/A					
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768					
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940					
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-				-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-				-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-				-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915					
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-				-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-				-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-				-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750					
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890					
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.//	24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//	810817								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2849 - 2909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	N	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 - 2955
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	N	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2708 - 2740
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-		-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-		-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-		-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3	N	-0-		-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	118435	COMPL. DATE	05/27/1969	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2770 - 2841
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	1803	RRCID ->	118439	COMPL. DATE	11/12/1969	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2814 - 2862
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	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
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
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

11	0	W	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT					-0-

-----

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CASTLE GAS CORPORATION 139645  
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

11	480	#	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					18
12	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					18
01	496	#	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					18
02	448	#	416	-0-	-32	-0-	416	3			Y	-0-					18
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					18
*04	450	#	408	-0-	-42	-0-	408	3			Y	-0-					18

-----

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					107
12	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					107
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					107
02	224	#	208	-0-	-16	-0-	208	3			Y	-0-					107
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					107
*04	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					107

-----

LOWRANCE INC. 511345  
 MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

11	150	#	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	N	1					2
12	155	#	132	-0-	-23	-0-	131	3	1	9	N	1					3
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					4
02	140	#	124	-0-	-16	-0-	123	3	1	9	N	1					5
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	143	3	1	9	N	1					6
*04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	144	3	20	9	N	18					24

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA E. (CADDO MIDDLE)		24390 230		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
SWARTZ OIL COMPANY PACK, H.N.		833090		WELL #: 3		RRCID -> 132472		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 3026 - 3030		
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION HALLMARK -A-		073325		WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3278 - 3312		
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	43	1	443	3	N	44			570
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	9	432	3	N	31	479	1	122
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	34	9	436	3	N	45			167
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	51	1	399	3	N	53			220
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	50	9	444	3	N	57			277
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	42	1	429	3	N	31			308
						58	9							
						45	1							
						63	9							
						37	1							
						34	9							

HUFFMAN, FRED		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246						
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	13	1	128	3	N	7			69
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	8	9	129	3	N	1	54	1	16
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	4			20
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	1	9	121	3	N	5			25
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	136	3	N	-0-			25
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	4	9	132	3	N	-0-			25
						12	1							
						6	9							
						14	1							
						11	1							

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC DMV - PARKER		221580		WELL #: 1		RRCID -> 174469		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2752 - 2824		
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-

UPSHAW		24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2820 - 2880						
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-			9
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			9
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			9
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-			9
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			9
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			9

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
PAIR		WELL #:		1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2934		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			102
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	123	2	7	9	N	6			108
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-			108
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	N	10			118
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1	95	1	24
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			24
-----														
DMV OBBCO RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2806 - 2977		
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-			7
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-			7
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-			7
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			7
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			7
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			7
-----														
DMV-PARKER		WELL #:		2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126		PERF. 2808 - 3057		
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
04	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		
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-			65
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			65
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			65
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			65
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	55	1	10
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			10
-----														
HIGGINBOTTOM		WELL #:		1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2877 - 2931		
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-			16
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-			16
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			16
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			16
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-			16
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			16
-----														
PORTER		WELL #:		1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2796 - 2944		
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			14
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			14
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			14
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-			14
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			14
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			14
-----														
WILKS UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2769 - 2863		
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-			18
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			18
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			18
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	256	2			N	-0-			18
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			18
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			18



DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098		
M	O	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
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2	N	-0-		44
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-		44
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		44
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		44
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		44
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		44
-----										
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896		
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2	N	-0-		21
12	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2	N	-0-		21
01	372 N	255	-0-	-117	-0-	255 2	N	-0-		21
02	308 N	196	-0-	-112	-0-	196 2	N	-0-		21
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		21
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		21
-----										
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054		
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	536 2	2 9 N	2		18
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2	N	-0-		18
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2	N	-0-		18
02	504 N	397	-0-	-107	-0-	397 2	N	-0-		18
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		18
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		18
-----										
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		33
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2	N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
-----										
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054		
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		17
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		17
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		17
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		17
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		17
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		17
-----										
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070		
11	630 N	562	-0-	-68	-0-	552 2	10 9 N	9		140
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2	N	-0-		140
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	578 2	2 9 N	2		142
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	516 2	1 9 N	1		143
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	602 2	7 9 N	6	122 1	27
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 2	3 9 N	3		30
-----										
DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887		
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	81 2	1 9 N	1		110
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		110
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	34 2	3 9 N	3		113
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57 2	N	-0-		113
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9 N	1		114
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		114

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2		N	-0-		60
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	377	2	6	9	N	5	65
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	430	2	8	9	N	7	72
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	412	2	6	9	N	5	77
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5	82
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7	89
-----												
DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370								
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	3235 - 3333
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	N	7	42
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2		N	-0-		42
01	1023 N	881	-0-	-142	-0-	866	2	15	9	N	14	56
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	785	2	9	9	N	8	64
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	751	2	11	9	N	10	74
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		74
-----												
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
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-
04	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
11	270 N	192	-0-	-78	B	-0-	36	1	156	3	N	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	39	1	162	3	N	-0-
01	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	40	1	171	3	N	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	35	1	138	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	123	-0-	-63	B	-0-	34	1	89	3	N	-0-
04	210 N	119	-0-	-91	B	-0-	32	1	87	3	N	-0-
-----												
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
11	540 N	466	-0-	-74	B	-0-	28	1	438	3	N	-0-
12	465 N	454	-0-	-11	B	-0-	30	1	424	3	N	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	47	1	634	3	N	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	34	1	421	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	48	1	641	3	N	-0-
04	600 N	574	-0-	-26	B	-0-	39	1	535	3	N	-0-
-----												
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555										
HERRERA		WELL #:		1C	RRCID ->	165396	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 1644 - 1685			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320					CNTY: ERATH					
SWANNER, D. P. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	097440	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3656	PERF. 1774 - 1807			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		1	RRCID ->	078574	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5292 - 5307			
11	240 N	194	-0-	-46		-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22		-0-	195	3		N	-0-			-0-
01	248 N	159	-0-	-89		-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-		-0-	316	3		N	-0-			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-		-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT, S. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	107792	COMPL. DATE	03/10/1981	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4393 - 5189			
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	110978	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5168 - 5536			
11	2280 N	1896	-0-	-384		-0-	1896	3		N	-0-			111
12	2325 N	1046	-0-	-1279		-0-	1046	3		N	-0-			111
01	2356 N	619	-0-	-1737		-0-	619	3		N	-0-			111
02	1764 N	677	-0-	-1087		-0-	677	3		N	-0-			111
*03	629 N	629	-0-	-0-		-0-	629	3		N	-0-			111
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			111
-----														
HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID ->	135853	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862 - 5877			
11	90 N	70	-0-	-20		-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10		-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-		-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-		-0-	175	3		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-		-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
ATLAS BARNETT, LLC				036556												
KAHLUA				WELL #: 1H	RRCID -> 264508	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5770	- 5780							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
SMELLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963							
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2				N	-0-					-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BROWN				WELL #: E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983							
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5 1	219 2			N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4 1	198 2			N	-0-					-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	5 1	186 2			N	-0-					-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	3 1	166 2			N	-0-					-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	4 1	188 2			N	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740												
PEARSON, W.F.				WELL #: 1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889	- 5895							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491												
WOODY, G. C.				WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	- 5886							
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 2				N	-0-					-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2				N	-0-					-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2				N	-0-					-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2				N	-0-					-0-
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	606 2				N	-0-					-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2				N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.// 518491									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2	N	-0-		-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
-----											
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
12	682 N	166	-0-	-516	-0-	166	2	N	-0-		-0-
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2	N	-0-		-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	2	N	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
-----											
RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-		-0-
-----											
LOWELL WRIGHT POOLED GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085316		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 5809		PERF. 5248 - 5507	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RAGLE, L.W.		WELL #: 3		RRCID -> 089746		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3344 - 3348	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3654 - 3661	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2	N	-0-		-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-		-0-
04	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2	N	-0-		-0-

-----															
DICEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY			//CONT.//		518491										
PAFFORD, R. W.			WELL #:		1	RRCID ->	093446	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5611 - 5618			
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
-----															
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			29
12		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			29
01		310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-			29
02		308 N	152	-0-	-156	-0-	152	2			N	-0-			29
03		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			29
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			29
-----															
HURLEY-STINNETT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	129809	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	5543	PERF. 5140 - 5150			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			WELL #:		1	RRCID ->	086066	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5250 - 5352			
REYNOLDS, ETHEL			677852												
11		660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-			16
12		620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-			16
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			16
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			16
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			16
04		840 N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-			16
-----															
REYNOLDS, ETHEL UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	249644	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 5115 - 5130			
11		2790 #	2574	-0-	-216	-0-	2548	3	26	9	N	24			108
12		2907	2907	-0-	-0-	-0-	2883	3	24	9	N	22			130
01		3100 N	3173	-0-	73	73	3151	3	22	9	N	20			150
02		2800 N	2779	-0-	-21	52	2747	3	32	9	N	29			179
03		3100 N	3250	-0-	150	202	3230	3	20	9	N	18			197
04		2400	1707	-0-	-693	-0-	1707	3			N	-0-			197
-----															
DICEY (5200)			//CONT.//		24618 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY			//CONT.//		518491										
RAGLE			WELL #:		1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL DEPTH	5535	PERF. N/A			
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
12		341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01		310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
-----															
CLARK, A. W.			WELL #:		1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 5173 - 5179			
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			31
12		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-			31
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			31
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			31
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			31
*04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			31

DICEY (5200) //CONT.// 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
CARTER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 156700 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5275 - 5292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
WRIGHT LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 082911 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5562 - 5613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					23
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					23
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					23
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					20
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					20
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					20
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					20
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					20

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					24
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OIL AND GAS DIVISION

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

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
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 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

11	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5 2		N	-0-			38
12	DLQ G-10	5	-0-	5	32	5 2		N	-0-			38
01	37 N	5	-0-	-32	-0-	5 2		N	-0-			38
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			38
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			38
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			38

DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

11	DLQ G-10	10	-0-	10	35	10 2		N	-0-			17
12	DLQ G-10	10	-0-	10	45	10 2		N	-0-			17
01	55 N	10	-0-	-45	-0-	10 2		N	-0-			17
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			17
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			17
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			17

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 TABER RANCH -A- WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644

11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1			107
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	N	1			108
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	N	1			109
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	75 2	1 9	N	1			110
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	50 2	1 9	N	1			111
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	N	1			112



DILLER (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. STUNKARD UNIT		24772 400 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #:	2	RRCID ->	166135	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	4314 - 4324
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	Y	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STUNKARD "2B"		24772 520 220400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
		WELL #:	2	RRCID ->	177547	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4270 - 4282
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DILLER (MORAN, UPPER) DILLER & DILLER DILLER "49A"		24772 520 220400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
		WELL #:	1	RRCID ->	136938	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	2354 - 2368
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
04	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
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2	N	-0-		-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2	N	-0-		-0-
03	496 N	85	-0-	-411	-0-	85	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. GUESS		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID ->	117704	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2634 - 2647
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	N	3		49
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		49
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		49
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		49
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		49
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-		49

-----												
DILLON (STRAWN)			//CONT.//	24800 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			//CONT.//	709694								
TEJAS-CLAYTON			WELL #:	3	RRCID ->	119463	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	2636 - 2653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-			2
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			2
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			2
02	1344 N	850	-0-	-494	-0-	847 3	3 9	N	3			5
03	1302 N	807	-0-	-495	-0-	806 3	1 9	N	1			6
04	1050 N	842	-0-	-208	-0-	842 3		N	-0-			6
-----												
DILLON (DUFFER)				24803 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586								
MURDOCK,NORMA			WELL #:	1	RRCID ->	113416	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	4159	PERF.	3857 - 3864
-----												
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
-----												
DIVERSE-BENNETT (GRANT)				24989 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
BENNETT			WELL #:	1	RRCID ->	095424	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3291 - 3342
-----												
11	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOME (DUFFER)				25240 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.				685874								
HARRISS, V. (B)			WELL #:	3	RRCID ->	084821	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1662 - 1681
-----												
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
-----												
HARRISS, V. -A-			WELL #:	2	RRCID ->	150225	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	2005	PERF.	N/A
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOMINEY (CADD)				25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
DOMINEY			WELL #:	2	RRCID ->	111938	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	2580 - 2596
-----												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15

DOMINEY (CADD)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
SANTA FE-ATCHISON		WELL #:		5A	RRCID ->	120106	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2612 - 2646	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		974			N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		974			N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		974			N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		974			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		974			N	-0-			20
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		292			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		292			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		292			N	NO RPT			-0-

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN						
O'RYAN OIL AND GAS		617042											
BOYD -B-		WELL #:		17	RRCID ->	036284	COMPL. DATE	04/29/1965	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	N/A	
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	150 #	38	-0-	-112	-0-	38	3		N	-0-			-0-

BOYD B		WELL #:		9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			190
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			190
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			190
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3		Y	-0-			190
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			190
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			190

DOROTHY SUE, SE. (CADD)		25485 400		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
MIDVILLE ENERGY, LLC.		566317											
PITZER-395		WELL #:		5	RRCID ->	150171	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	3934 - 3970	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) //CONT.// 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 PITZER, P.W. WELL #: 3 RRCID -> 124931 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4000 - 4005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	118	1	882	2	N	-0-		32
12	1147 N	737	-0-	-410	-0-	143	1	594	2	N	-0-		32
01	1054 N	807	-0-	-247	-0-	191	1	616	2	N	-0-		32
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	101	1	798	2	N	-0-		32
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	249	1	640	2	N	-0-		32
04	780 N	598	-0-	-182	-0-	161	1	437	2	N	-0-		32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-		-0-
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-		-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

11	600 N	569	-0-	-31	-0-	67	1	502	2	N	-0-		54
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	121	1	496	2	N	-0-		54
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	86	1	337	2	N	-0-		54
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	N	-0-		54
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	160	1	413	2	N	-0-		54
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	165	1	446	2	N	-0-		54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	N	-0-		6
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	N	-0-		6
01	279 N	142	-0-	-137	-0-	29	1	113	2	N	-0-		6
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	17	1	127	2	N	-0-		6
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	40	1	104	2	N	-0-		6
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	32	1	84	2	N	-0-		6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826  
 HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.//		25689 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
VACA OPERATING COMPANY LLC				881161			TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1764 - 1768		
BRENDER				WELL #: 1	RRCID -> 154865	COMPL. DATE 03/20/1995					
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
JOHNSON				WELL #: 4	RRCID -> 152983	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1560 - 1569		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON				WELL #: 7	RRCID -> 152992	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH	1972 PERF.	1523 - 1532		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 154861	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH	1900 PERF.	N/A		
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	516 2		N	-0-		-0-
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	378 2		N	-0-		-0-
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	435 2		N	-0-		-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-		-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
HARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 154863	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH	1912 PERF.	1536 - 1541		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TEMPO RESOURCES GP, LLC				841412			TOTAL DEPTH	4050 PERF.	1602 - 1666		
STUART				WELL #: 5401C	RRCID -> 167733	COMPL. DATE 12/19/1997					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.// 25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.// 841412												
STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706		PERF. 1442 - 1499				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1630 - 1642				
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	23	1	42	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	3	N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-			-0-

STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1509 - 1624				
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	105	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	3	N	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	23	1	43	3	N	-0-			-0-
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	7	1	30	3	N	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	10	1	27	3	N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663		
SNOWDEN HART														
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			29
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			29
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			29
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			29
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			29
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-			29

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
BACON ENERGY		042398												
ROGERS, LUTHER		WELL #: 3		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3760 - 3770				
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
03	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUG COOK (DUFFER)		25794 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
PITCOCK, INC.		665870												
ELAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 198397		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3886 - 3890				
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	94	2	35	9	N	32			220
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	99	2	30	9	N	27			247
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			247
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-			247
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			247
04	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-			247

DOUGLASS (BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4281 - 4317		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

DUNHAM & YOUNG CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		140622		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

  

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) PETEX JAY, M. L. MRS.		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
		659782		WELL #: 1		RRCID -> 084186		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 2945		PERF. 2732 - 2749		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LAWSON HEIRS		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
11	630 #	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-			-0-
12	651 #	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-			-0-
01	620 #	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-			-0-
02	504 #	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-			-0-
03	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-			-0-
04	540 #	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-			-0-

  

ROGERS, FRED E.		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
11	660 #	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-			182
12	682 #	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-			182
01	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-			182
02	588 #	469	-0-	-119	-0-	469	2			N	-0-			182
03	651 #	605	-0-	-46	-0-	604	2	1	9	N	1			183
04	630 #	601	-0-	-29	-0-	600	2	1	9	N	1			184

-----												
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600												
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	210 #	202	-0-	-8	-0-		202	2		N	-0-	-0-
12	217 #	209	-0-	-8	-0-		209	2		N	-0-	-0-
01	217 #	206	-0-	-11	-0-		206	2		N	-0-	-0-
02	196 #	151	-0-	-45	-0-		151	2		N	-0-	-0-
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-		227	2		N	-0-	-0-
04	210 #	186	-0-	-24	-0-		186	2		N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696												
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-	-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-	-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-		138	2		N	-0-	-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-		101	2		N	-0-	-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-		151	2		N	-0-	-0-
04	150 #	124	-0-	-26	-0-		124	2		N	-0-	-0-
-----												
UNDERWOOD, TROYAT 876173												
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	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												
11	150 #	76	-0-	-74	-0-		7	1	69	2	N	-0-
12	155 #	62	-0-	-93	-0-		8	1	54	2	N	-0-
01	155 #	55	-0-	-100	-0-		6	1	49	2	N	-0-
02	112 #	42	-0-	-70	-0-		4	1	38	2	N	-0-
03	124 #	39	-0-	-85	-0-		4	1	35	2	N	-0-
04	90 #	49	-0-	-41	-0-		4	1	45	2	N	-0-
-----												
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814												
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-
-----												
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826												
11	354 R	354	-0-	-0-	-0-		31	1	323	2	Y	-0-
12	372 #	349	-0-	-23	-0-		44	1	305	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	346	-0-	346	-0-		36	1	310	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	232	-0-	232	-0-		22	1	210	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	385	-0-	385	-0-		36	1	349	2	Y	-0-
*04	1334 R	371	-0-	-963	-0-		30	1	341	2	Y	-0-



-----												
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
11		180 #	177	-0-	-3	-0-		16 1	161 2	Y	-0-	36
12		186 #	175	-0-	-11	-0-		22 1	153 2	Y	-0-	36
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	172		18 1	154 2	Y	-0-	36
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	289		11 1	106 2	Y	-0-	36
03	DLQ	G-10	193	-0-	193	482		18 1	175 2	Y	-0-	36
*04		668 R	186	-0-	-482	-0-		15 1	171 2	Y	-0-	36
-----												
BUTLER, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 138045 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2772 - 2788												
11		68 R	68	-0-	-0-	-0-		6 1	62 2	N	-0-	-0-
12		58 R	58	-0-	-0-	-0-		7 1	51 2	N	-0-	-0-
01		53 R	53	-0-	-0-	-0-		6 1	47 2	N	-0-	-0-
02		56 #	46	-0-	-10	-0-		4 1	42 2	N	-0-	-0-
03		62 #	54	-0-	-8	-0-		5 1	49 2	N	-0-	-0-
*04		76 R	76	-0-	-0-	-0-		6 1	70 2	N	-0-	-0-
-----												
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-		6 1	59 2	N	-0-	-0-
12		124 #	61	-0-	-63	-0-		8 1	53 2	N	-0-	-0-
01		124 #	55	-0-	-69	-0-		6 1	49 2	N	-0-	-0-
02		112 #	45	-0-	-67	-0-		4 1	41 2	N	-0-	-0-
03		62 #	50	-0-	-12	-0-		5 1	45 2	N	-0-	-0-
*04		72 R	72	-0-	-0-	-0-		6 1	66 2	N	-0-	-0-
-----												
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795												
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	26
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	26
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	26
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	26
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	26
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	26
-----												
SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680												
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	71
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	71
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	71
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	71
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	71
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	71
-----												
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
11		372 R	372	-0-	-0-	-0-		33 1	339 2	N	-0-	26
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-		51 1	359 2	N	-0-	26
01		369 R	369	-0-	-0-	-0-		39 1	330 2	N	-0-	26
02		364 #	313	-0-	-51	-0-		28 1	263 2	N	20	46
								22 9				
*03		428 R	428	-0-	-0-	-0-		39 1	376 2	N	12	58
								13 9				
*04		392 R	392	-0-	-0-	-0-		30 1	351 2	N	10	68
								11 9				

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174  
 MAUNEY WELL #: 1 RRCID -> 212062 COMPL. DATE 05/26/1975 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2870 - 2888

M O	ALLOW 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
11	1 R		1	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
12	1 R		1	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
01	1 R		1	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
02	1 R		1	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
03	1 R		1	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
04	1 R		1	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-

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

11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12 B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150  
 SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

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-
04	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

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
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150  
 CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 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
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR  
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050  
 DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

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
11	300 #	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-			-0-
04	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-			-0-

EVB (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 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
11	1320 #	948	-0-	-372	-0-	948	2			N	-0-			137
12	1023 #	944	-0-	-79	-0-	942	2	2	9	N	2			139
01	1023 #	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-			139
02	896 #	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-			139
03	992 #	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-			139
04	960 #	882	-0-	-78	-0-	872	2	10	9	N	9			148

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 157625 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-			27

E 115 (MISS. CONS.)		//CONT.// 27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED		//CONT.// 159500										
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 260484		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4290 - 4314				
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
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2	N	-0-			-0-
12	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2	N	-0-			-0-
01	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917				
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-			-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
-----												
VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050				
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			42
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			42
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			42
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
-----												
EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734				
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	182			N	NO RPT			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				
11	2850	920	-0-	-1930	-0-	920	3	N	-0-			142
12	2945	457	-0-	-2488	-0-	457	3	N	-0-			142
01	2697 #	846	-0-	-1851	-0-	846	3	N	-0-			142
02	1904 #	1123	-0-	-781	-0-	1123	3	N	-0-			142
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			142
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ABERREGG, R.D.		002600										
HUCKABY		WELL #: 1		RRCID -> 120335		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439				
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
ABEREGG, R.D. //CONT.// 002600												
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486												
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
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 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		28 #	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-		-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
-----												
AMERICAN WEST												
INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
-----												
ANDERSON PRODUCTION												
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745												
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----												
BACON ENERGY												
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530												
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KINNEBREW, L. L.												
WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502												
11		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
12		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ABBOTT-REYNOLDS												
WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
12		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
02		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
03		186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		-0-
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY													//CONT.//	042398										
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377	-	3386
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
11		60 #	20	-0-	-40	-0-		20	3	N	-0-			-0-										
12		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3	N	-0-			-0-										
01		31 #	7	-0-	-24	-0-		7	3	N	-0-			-0-										
02		28 #	12	-0-	-16	-0-		12	3	N	-0-			-0-										
03		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3	N	-0-			-0-										
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-										
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394	-	3399
11		30 #	15	-0-	-15	-0-		15	3	N	-0-			-0-										
12		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3	N	-0-			-0-										
01		31 #	7	-0-	-24	-0-		7	3	N	-0-			-0-										
02		28 #	12	-0-	-16	-0-		12	3	N	-0-			-0-										
03		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3	N	-0-			-0-										
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-										
BEARD -4-													WELL #:	4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481	-	3518
11		12 #	5	-0-	-7	-0-		5	3	N	-0-			-0-										
12		10 #	4	-0-	-6	-0-		4	3	N	-0-			-0-										
01		5 #	3	-0-	-2	-0-		3	3	N	-0-			-0-										
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-										
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-										
04		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-										
BAM OPERATING, INC.													048357											
ELDER													WELL #:	1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3294	-	3430
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-			57										
12		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	2	N	-0-			57										
01		123 R	123	-0-	-0-	-0-		123	2	N	-0-			57										
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-			57										
03		203 R	203	-0-	-0-	-0-		203	2	N	-0-			57										
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			57										
SNOW-HARRELL													WELL #:	10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746	-	3762
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
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-										
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
SNOW-HARRELL													WELL #:	11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740	-	3760
11		150 #	124	-0-	-26	-0-		124	2	N	-0-			-0-										
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-			-0-										
01		165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-			-0-										
02		140 #	126	-0-	-14	-0-		126	2	N	-0-			-0-										
03		124 #	119	-0-	-5	-0-		119	2	N	-0-			-0-										
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187														
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
02	392 #	207	-0-	-185	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	434 #	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592														
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A														
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806														
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799														
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930														
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	4			26
12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	279	2	33	9	N	30	43	1	13
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			13
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	257	2	30	9	N	27	27	1	13
*03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	226	2	19	9	N	17			30
*04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			30

EASTLAND COUNTY REGULAR													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
RICHTER, C. W.													
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
//CONT.// 088563													
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		7 #	5	-0-	-2	-0-		5	2			11	
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-						11	
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-						11	
02		4 #	1	-0-	-3	-0-		1	2			11	
*03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-						11	
*04		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					NO RPT	11	
-----													
MULLOY, J.J.													
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559													
11	14B	DENY	-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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----													
BROWN - FUNK, E. R.													
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381													
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-		311	2	72	9	N	65
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-		234	2	65	9	N	74
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-		143	2	33	9	N	30
*03	219	R	219	-0-	-0-	-0-		205	2	14	9	N	13
*04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT
-----													
HAGAR													
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454													
11	90	#	65	-0-	-25	-0-		65	2			N	-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-
01	93	#	73	-0-	-20	-0-		73	2			N	-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-		58	2			N	-0-
*03	62	#	60	-0-	-2	-0-		60	2			N	-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT
-----													
CDJ OIL CO.													
HOOPER-MITCHELL													
140598													
WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299													
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----													
COOPER													
WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT



EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163															
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362															
M	O	ALLOW 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
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	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															
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----															
D & R ENTERPRISES 196846															
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282															
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
THOMPSON, DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		T. A.	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----															
THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		T. A.	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----															
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
THOMPSON, DAVE		WELL #:		RRCID ->	131130	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3238 - 3380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2010											
-----											
THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3252 - 3340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	T. A.	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
-----											
SQUIRES		WELL #:		1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF. 3596 - 3636
11	390 #	210	-0-	-180	-0-	210 3	N	-0-			72
12	403 #	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-			72
01	372 #	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-			72
02	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			72
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	294 3	N	-0-			72
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	307 3	N	-0-			72
-----											
CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF. 3616 - 3644
11	270 #	202	-0-	-68	-0-	202 3	N	-0-			60
12	279 #	109	-0-	-170	-0-	109 3	N	-0-			60
01	279 #	111	-0-	-168	-0-	111 3	N	-0-			60
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			60
*03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			60
*04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			60
-----											
ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3358 - 3368
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			18
12	217 #	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-			18
01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			18
02	224 #	191	-0-	-33	-0-	191 3	N	-0-			18
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-			18
04	240 #	211	-0-	-29	-0-	211 3	N	-0-			18
-----											
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728									
PROCTOR, M.O. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	131128	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3070 - 3090
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.//		241728								
PROCTOR, M. O. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	181806	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2565 - 3148
M	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
O												
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HODGES & RISTER				390845								
HITTSOSON -C-		WELL #:		4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3163 - 3207
11	420 #	364	-0-	-56	-0-	364 2			N	-0-		-0-
12	465 #	360	-0-	-105	-0-	360 2			N	-0-		-0-
01	465 #	371	-0-	-94	-0-	371 2			N	-0-		-0-
02	420 #	366	-0-	-54	-0-	366 2			N	-0-		-0-
03	434 #	348	-0-	-86	-0-	348 2			N	-0-		-0-
04	360 #	306	-0-	-54	-0-	306 2			N	-0-		-0-
-----												
HITTSOSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3730 - 3735
11	1410 #	1214	-0-	-196	-0-	1214 2			N	-0-		-0-
12	1829 #	1201	-0-	-628	-0-	1201 2			N	-0-		-0-
01	1829 #	1238	-0-	-591	-0-	1238 2			N	-0-		-0-
02	1652 #	1186	-0-	-466	-0-	1186 2			N	-0-		-0-
03	1426 #	1162	-0-	-264	-0-	1162 2			N	-0-		-0-
04	1200 #	1019	-0-	-181	-0-	1019 2			N	-0-		-0-
-----												
HOFFMANN OIL COMPANY				391155								
DODD, J. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	041218	COMPL. DATE	04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A
11	240 #	165	-0-	-75	-0-	165 3			N	-0-		86
12	248 #	88	-0-	-160	-0-	88 3			N	-0-		86
01	248 #	75	-0-	-173	-0-	75 3			N	-0-		86
02	224 #	107	-0-	-117	-0-	107 3			N	-0-		86
03	248 #	182	-0-	-66	-0-	182 3			N	-0-		86
*04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-		86
-----												
ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891 - 2903
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130 3			N	-0-		-0-
12	155 #	116	-0-	-39	-0-	116 3			N	-0-		-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3			N	-0-		-0-
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	114 3			N	-0-		-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-		-0-
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 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
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
01	12 #	7	-0-	-5	-0-	7 2			N	-0-		-0-
02	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2			N	-0-		-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		-0-
*04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
FLATWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	227478	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3476 - 3500	
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
11		270 #	262	-0-	-8	-0-	262 2			N	-0-			-0-
12		279 #	219	-0-	-60	-0-	219 2			N	-0-			-0-
01		279 #	226	-0-	-53	-0-	226 2			N	-0-			-0-
02		252 #	203	-0-	-49	-0-	203 2			N	-0-			-0-
*03		279 #	228	-0-	-51	-0-	228 2			N	-0-			-0-
04		270 #	228	-0-	-42	-0-	228 2			N	-0-			-0-
-----														
LILLIS, MICHAEL D.				500740										
LUCKY DRAW				WELL #:	1	RRCID ->	148325	COMPL. DATE	12/19/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3072 - 3089	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOWRANCE INC.				511345										
MC DONNELL				WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773	
11		90 #	3	-0-	-87	-0-	3 3			N	-0-			-0-
12		93 #	3	-0-	-90	-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-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 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	
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	84 3			N	-0-			-0-
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-			-0-
01		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-			-0-
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79 3			N	-0-			-0-
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	1	RRCID ->	163566	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	3056 - 3074	
11		120 #	88	-0-	-32	-0-	88 3			N	-0-			-0-
12		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3			N	-0-			-0-
01		124 #	84	-0-	-40	-0-	84 3			N	-0-			-0-
02		112 #	84	-0-	-28	-0-	84 3			N	-0-			-0-
*03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-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	
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
NORTH RIDGE CORPORATION														614120										
HARBIN, VICTORIA													WELL #:	2	RRCID ->	139755	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1835	-	1851
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11		14B DENY		-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-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
TERRELL, C. E.													WELL #:	2	RRCID ->	146284	COMPL. DATE	09/30/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3375	-	3427
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-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #:	2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210	-	3230
11		60 #	25	-0-	-35	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-								
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-								
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-								
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-								
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-								
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370	-	3386
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-								
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-								
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-								
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-								
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-								
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
BREWER, F. "A"													WELL #:	A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495	-	3514
11		150 #	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	2			N	-0-			7								
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2			N	-0-			7								
01		186 #	104	-0-	-82	-0-	-0-	104	2			N	-0-			7								
02		112 #	101	-0-	-11	-0-	-0-	101	2			N	-0-			7								
*03		155 #	97	-0-	-58	-0-	-0-	97	2			N	-0-			7								
*04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			7								
NT MINERALS, LLC													615872											
MITCHAM, J. R.													WELL #:	2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	2046	-	2048
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-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RHYNE, J.V. 706379												
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
12		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
01		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
02		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
03		496 #	251	-0-	-245	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHULTS, ROBERT L. 779235												
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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												
11		420 #	285	-0-	-135	-0-	285 3		N	-0-		-0-
12		403 #	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-		-0-
01		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
02		364 #	339	-0-	-25	-0-	339 3		N	-0-		-0-
03		372 #	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-		-0-
04		450 #	401	-0-	-49	-0-	401 3		N	-0-		-0-
-----												
CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930												
11		210 #	142	-0-	-68	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
01		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
02		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
03		186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
04		210 #	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		-0-
-----												
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-		-0-
12		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322												
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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
SQUARE ONE ENERGY, INC.																	
DESDEMONA FIELD UNIT																	
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
//CONT.// 810817																	
WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT																	
WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT																	
WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315																	
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3				N	-0-				-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3				N	-0-				-0-
02		56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3				N	-0-				-0-
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-				-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT																	
WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT																	
WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270																	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244						N	NO RPT				-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT																	
WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
HOGTOWN MOORE UNIT																	
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300																	
11		600 #	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-				-0-
12		620 #	-0-	-0-	-620	-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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
STOVALL, HOWARD 824340														
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
-----														
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166														
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
-----														
EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062														
11	1080 #	838	-0-	-242	-0-	830	3	8	9	N	7			28
12	1116 #	948	-0-	-168	-0-	939	3	9	9	N	8			36
01	992 #	962	-0-	-30	-0-	896	3	66	9	N	60			96
02	881 R	881	-0-	-0-	-0-	793	3	88	9	N	80	162	1	14
03	961 #	913	-0-	-48	-0-	903	3	10	9	N	9			23
04	930 #	829	-0-	-101	-0-	820	3	9	9	N	8			31
-----														
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320														
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 110333 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3114 - 3371														
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912														
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385														
11	270 #	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	279 #	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	252 #	116	-0-	-136	-0-	116	2			N	-0-			-0-
03	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-			-0-
04	270 #	50	-0-	-220	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----														
TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392														
11	270 #	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	252 #	11	-0-	-241	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	279 #	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	270 #	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579										
BOUQUET, T.				WELL #:	1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
04	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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, JERRY L.				929305			CNTY: EASTLAND							
SCOTT, D.K.				WELL #:	1	RRCID ->	125381	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3209 - 3242	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES, W. L.							CNTY: EASTLAND							
				WELL #:	1	RRCID ->	172433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2517 - 2543	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
ABEREGG, R.D.				002600										
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	078242	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	3156 - 3160	
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON PRODUCTION				022922			CNTY: EASTLAND							
BRASHEARS, H.				WELL #:	1	RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011 - PLUGGED 03/26/2011

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 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
11	420 N	146	-0-	-274	-0-	146	2			Y	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	-0-
03	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-	-0-
04	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2			Y	-0-	-0-
-----												
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	259	2	22	9	N	20	109
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	230	2	30	9	N	27	136
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	163	2	30	9	N	27	163
02	252 N	113	-0-	-139	-0-	87	2	26	9	N	24	9
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	98	2	28	9	N	25	34
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	257	2	29	9	N	26	60
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
04	INC G-10	23	-0-	23	-0-	23	2			Y	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-	-0-
04	INC G-10	19	-0-	19	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	-0-
04	INC G-10	38	-0-	38	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
-----												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-	25
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	25
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	25
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	25
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-	25
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-	25
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	2
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	2
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	2
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	2
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	2
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-	2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922										
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678										
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
11		260 N	260	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
*04		217 N	217	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030										
11		480 N	373	-0-	-107	373 2		N	-0-	36
12		465 N	464	-0-	-1	464 2		N	-0-	36
01		434 N	287	-0-	-147	287 2		N	-0-	36
02		437 N	437	-0-	-0-	437 2		N	-0-	36
03		465 N	457	-0-	-8	457 2		N	-0-	36
*04		469 N	469	-0-	-0-	469 2		N	-0-	36
-----										
CRAWFORD, A. D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566										
11		120 N	105	-0-	-15	105 2		N	-0-	-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
02		112 N	90	-0-	-22	90 2		N	-0-	-0-
03		124 N	65	-0-	-59	65 2		N	-0-	-0-
04		90 N	56	-0-	-34	56 2		N	-0-	-0-
-----										
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746										
11		450 N	382	-0-	-68	382 2		N	-0-	-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	480 2		N	-0-	-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-	-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
03		465 N	346	-0-	-119	346 2		N	-0-	-0-
04		480 N	409	-0-	-71	409 2		N	-0-	-0-
-----										
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056										
11		570 N	476	-0-	-94	476 2		N	-0-	90
12		494 N	494	-0-	-0-	494 2		N	-0-	90
01		484 N	484	-0-	-0-	484 2		N	-0-	90
02		448 N	356	-0-	-92	356 2		N	-0-	90
03		496 N	347	-0-	-149	347 2		N	-0-	90
04		480 N	284	-0-	-196	284 2		N	-0-	90
-----										
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654										
11		192 N	192	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
12		155 N	100	-0-	-55	100 2		N	-0-	-0-
01		124 N	101	-0-	-23	101 2		N	-0-	-0-
02		168 N	104	-0-	-64	104 2		N	-0-	-0-
03		93 N	86	-0-	-7	86 2		N	-0-	-0-
*04		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
-----										
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706										
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

M O	ALLOW 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
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			158
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	N	6			164
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	113	2	3	9	N	3			167
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	89	2	14	9	N	13			180
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	N	2	164	1	18
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			18

ARNOT, W. G., JR. 033000  
 BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			33
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			33
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			33
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			33
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			33
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			33

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2			169
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			169
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	553	2	10	9	N	9			178
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3			181
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7			188
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			188

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

11	4230 #	3886	-0-	-344	-0-	3886	2			N	-0-			40
12	4061 #	3907	-0-	-154	-0-	3907	2			N	-0-			40
01	3689 #	3443	-0-	-246	-0-	3443	2			N	-0-			40
02	3416 #	3080	-0-	-336	-0-	3080	2			N	-0-			40
*03	4030 #	1248	-0-	-2782	-0-	1248	2			N	-0-			40
04	3750	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			40

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			56
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			56
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			56
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			56
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			56
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

11	3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	3335	2	10	9	N	9			73
12	2954 R	2954	-0-	-0-	-0-	2941	2	13	9	N	12			85
01	2728 #	2254	-0-	-474	-0-	2248	2	6	9	N	5			90
02	2856 #	2270	-0-	-586	-0-	2255	2	15	9	N	14			104
*03	3472 #	2247	-0-	-1225	-0-	2235	2	12	9	N	11			115
04	2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			115

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000															
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
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
11		7500	7104	-0-	-396	181064	7091	2	13	9	N	12			81
12		7750	6359	-0-	-1391	179673	6359	2			N	-0-			81
01		7750	6245	-0-	-1505	178168	6235	2	10	9	N	9			90
02		7000	5335	-0-	-1665	176503	5329	2	6	9	N	5			95
*03		7750	6041	-0-	-1709	174794	6032	2	9	9	N	8			103
04		6150	NO RPT	-0-	-6150	168644					N	NO RPT			103
-----															
BAM OPERATING, INC. 048357															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755															
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			36
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			36
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			36
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			36
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			36
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			36
-----															
BENGAL ENERGY L.P. 064240															
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450															
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986															
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966															
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02		196 N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
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														
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
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			84
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			84
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			84
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			84
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			84
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
-----														
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620														
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-
04		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														
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060														
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			57
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			57
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			57
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			57
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			57
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			57
-----														
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376														
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379													
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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432													
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377													
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846													
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776													
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979													
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046													
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884				
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
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 22A		RRCID -> 134899		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 990		PERF. 868 - 878				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 864		PERF. 826 - 864				
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618				
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		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-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010													
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		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-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839													
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250													
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	2	12	9	N	11	80
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	118	2	15	9	N	14	94
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	95
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	N	8	103
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10	113
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		113
-----													
MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563													
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		21
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		21
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		21
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		21
*03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
-----													
KING, FAY WELL #: 2 RRCID -> 208083 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3068 - 3092													
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
*03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
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
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			48
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			48
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			48
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			48
*03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			48
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
-----														
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRECK OPERATING CORP. 089974														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482														
11		990 N	939	-0-	-51	-0-	904	3	35 9	N	32	2 8		152
12		992 N	844	-0-	-148	-0-	822	3	22 9	N	20	3 8		169
01		992 N	983	-0-	-9	-0-	944	3	39 9	N	35	172 1	2 8	30
02		868 N	849	-0-	-19	-0-	821	3	28 9	N	25	1 8		54
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	922	3	39 9	N	35	2 8		87
04		960 N	921	-0-	-39	-0-	891	3	30 9	N	27	2 8		112
-----														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A														
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-
04		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														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	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 #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623													
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634													
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633													
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
C S J, INC. 121073													
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A													
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CDJ OIL CO. 140598													
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454													
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 3614															
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	353	2	37	9	N	34			85
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	346	2	105	9	N	95	161	1	19
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10			29
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	4	9	243	99	N	4			33
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	N	6			39
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			39
-----															
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GAYLYN, INC. 298362															
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
H. BRYAN POFF, LLC 340115														
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----														
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267														
11		510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3		N	-0-			83
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			83
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			83
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			83
*03		496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3		N	-0-			83
04		480 N	409	-0-	-71	-0-	409	3		N	-0-			83
-----														
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766														
11		900 N	760	-0-	-140	-0-	760	3		N	-0-			-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
01		837 N	745	-0-	-92	-0-	745	3		N	-0-			-0-
02		700 N	686	-0-	-14	-0-	686	3		N	-0-			-0-
*03		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-			-0-
04		720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3		N	-0-			-0-
-----														
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730														
11		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			-0-
-----														
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HEROD, BILL 379925												
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-		-0-
02		392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2	N	-0-		-0-
03		434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2	N	-0-		-0-
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	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												
11		450 N	330	-0-	-120	-0-	330	3	N	-0-		53
12		465 N	177	-0-	-288	-0-	177	3	N	-0-		53
01		496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3	N	-0-		53
02		308 N	214	-0-	-94	-0-	214	3	N	-0-		53
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		53
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		53
-----												
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940												
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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												
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1 9	N	1	56
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	2	7 9	N	6	62
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4 9	N	4	66
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3 9	N	3	69
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4 9	N	4	73
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		73

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
JONES, FRANK 442000															
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	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															
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
*03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
LILLIS, MICHAEL D. 500740												
FROST WELL #: 1 RRCID -> 130946 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 975 PERF. 918 - 921												
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
POYNOR, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 130964 COMPL. DATE 01/07/1989 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 970 - 973												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WOOTEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 137644 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3050 - 3051												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LOWRANCE INC. 511345												
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895												
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
-----												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3			-0-
12	1240	N	987	-0-	-253	-0-	-0-	987	3			-0-
01	1240	N	700	-0-	-540	-0-	-0-	700	3			-0-
02	1120	N	381	-0-	-739	-0-	-0-	381	3			-0-
03	992	N	372	-0-	-620	-0-	-0-	372	3			-0-
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	-0-	354	3			-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-
12		217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-
02		168 N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT
-----												
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT
-----												
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561												
GREENWOOD, J. A. ESTATE #1 WELL #: 2 RRCID -> 017596 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2933 - 2958												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MURDOCH, K. E. 593995												
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832												
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
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NORTH RIDGE CORPORATION 614120												
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.//		614120								
CUNNINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	135982	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 1460 - 1470	
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
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORWOOD		WELL #:		51	RRCID ->	144039	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3575 - 3582	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, TONY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159925	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 2635 - 2642	
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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	164937	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 2898	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCRACKEN		WELL #:		2	RRCID ->	165198	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2580 - 2595	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12												

KENT HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166985	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 2908	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120																	
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					36
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	N	7					43
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	1	8			49
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					49
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					49
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
NT MINERALS, LLC 615872																	
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589																	
11		1050 N	996	-0-	-54	-0-	989	2	7	9	N	6					28
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1088	2	10	9	N	9					37
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14					51
02		924 N	884	-0-	-40	-0-	874	2	10	9	N	9					60
03		1085 N	837	-0-	-248	-0-	829	2	8	9	N	7					67
*04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7	9	N	6					73
PENDRAGON OIL CO. 651162																	
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322																	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					1
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					1
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					1
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					1
*03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					1
04		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																	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04		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																	
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					2
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					2
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268																	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					12
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					12
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					12
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					12
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
PETEX 659782											
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2627	2627	-0-	-0-	-0-	2624 2	3 9	N	3		186
12	2635	2635	-0-	-0-	-0-	2615 2	20 9	N	18		204
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2289 2	9 9	N	8	165 1	47
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333 2	8 9	N	7		54
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2603 2	11 9	N	10		64
*04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2420 2	99 9	N	90		154

  

RHYNE, J.V. 706379											
ZIGHR WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716											
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-
04	14B DENY	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											
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	903 2		N	-0-		-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
03	1023 N	598	-0-	-425	-0-	598 2		N	-0-		-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

  

COATES, J. C. 098461											
WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620											
11	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
03	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MITCHAM 159521											
WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651											
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-		-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2		N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

  

S & R GAS 740896											
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322											
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
S & R GAS //CONT.// 740896																	
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	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																	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	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																	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	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																	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610																	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
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
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

STARR, LEE 815870															
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART, JAMES G. 819900															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1172	2	36	9	N	33			156
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	633	2	45	9	N	41			197
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	2	12	9	N	11			208
02	1120	N	621	-0-	-499	-0-	523	2	98	9	N	89	173	1	124
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	560	2	46	9	N	42			166
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	526	2	32	9	N	29			195

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446															
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982															
M	O	ALLOW 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
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MAYNARD WELL #: 5 RRCID -> 149376 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3002 - 3012															
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187															
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126															
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-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															
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2		N	-0-				-0-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	190	2		N	-0-				-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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															
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-				-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285												
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
-----												
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864												
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	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A												
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-
*12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
*01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	57
*12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	57
*01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	57
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	57
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
-----												
ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622												
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
-----												
ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
NEWTON, H. D. & E. J. WELL #: 1 RRCID -> 135160 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2482 - 2486												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



ECHO, N (GRAY)		//CONT.//		27436 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
KEARLEY				WELL #:	1A	RRCID ->	135437	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2657 - 2663
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ECHO, NW. (GRAY UPPER)				27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.				028802									
DEVANNEY				WELL #:	1	RRCID ->	085014	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	2440 - 2446
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

DEVANNEY				WELL #:	2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2467 - 2478
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478			CNTY: COLEMAN						
NEWTON				WELL #:	3A	RRCID ->	152840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2531 - 2535
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
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-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ECHOLS (LAKE)				27444 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200									
ECHOLS, C. M.				WELL #:	3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	3972 - 3990
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-		
12	1705 N	1480	-0-	-225	-0-	1480	3	N	-0-		-0-		
01	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414	3	N	-0-		-0-		
02	1400 N	1198	-0-	-202	-0-	1198	3	N	-0-		-0-		
03	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3	N	-0-		-0-		
04	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (LAKE)		//CONT.// 27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200										
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872		
M	O	GAS 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
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-

  

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3923 - 3929		
M	O	GAS 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
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3	N	-0-			-0-
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	196 N	42	-0-	-154	-0-	42	3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-

  

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025		
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
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
02	364 N	93	-0-	-271	-0-	93	3	N	-0-			-0-
03	403 N	145	-0-	-258	-0-	145	3	N	-0-			-0-
04	390 N	193	-0-	-197	-0-	193	3	N	-0-			-0-

  

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005		
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
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
02	840 N	603	-0-	-237	-0-	603	3	N	-0-			-0-
03	899 N	713	-0-	-186	-0-	713	3	N	-0-			-0-
04	870 N	661	-0-	-209	-0-	661	3	N	-0-			-0-

  

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880		
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
11	780 N	643	-0-	-137	-0-	643	3	N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
02	588 N	501	-0-	-87	-0-	501	3	N	-0-			-0-
03	682 N	482	-0-	-200	-0-	482	3	N	-0-			-0-
04	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	3	N	-0-			-0-

  

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938		
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
11	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8756	3	64 9	N	58	120 1	37
12	8370 X	6901	-0-	-1469	-0-	6802	3	99 9	N	90	100 1	27
01	8091 X	2784	-0-	-5307	-0-	2734	3	50 9	N	45		72
02	8232 X	2530	-0-	-5702	-0-	2486	3	44 9	N	40	36 1	76
03	9114 X	2716	-0-	-6398	-0-	2661	3	55 9	N	50	40 1	86
04	8820 X	4669	-0-	-4151	-0-	4592	3	77 9	N	70	38 1	118

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	10/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3882 - 3900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		317 N	317	-0-	-0-	316 2		1 9	Y	1			33
12		310 N	109	-0-	-201	109 2			Y	-0-			33
01		310 N	162	-0-	-148	162 2			Y	-0-			33
02		308 N	176	-0-	-132	102 2		74 9	Y	67			100
03		159 N	159	-0-	-0-	80 2		79 9	Y	72	172 1		-0-
04		150 N	80	-0-	-70	80 2			Y	-0-			-0-
-----													
WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3884 - 3904	
11		240 N	90	-0-	-150	90 2			Y	-0-			42
12		279 N	200	-0-	-79	200 2			Y	-0-			42
01		310 N	303	-0-	-7	301 2		2 9	Y	2			44
02		230 N	230	-0-	-0-	230 2			Y	-0-			44
03		186 N	104	-0-	-82	104 2			Y	-0-			44
04		300 N	90	-0-	-210	90 2			Y	-0-			44
-----													
PETEX				659782									
SOUTH KENNEDY				WELL #:	3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3852 - 3858	
11		900 N	843	-0-	-57	843 2			N	-0-			-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0-	1040 2			N	-0-			-0-
01		899 N	793	-0-	-106	793 2			N	-0-			-0-
02		784 N	606	-0-	-178	606 2			N	-0-			-0-
03		1054 N	583	-0-	-471	583 2			N	-0-			-0-
04		780 N	679	-0-	-101	679 2			N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KENNEDY				WELL #:	1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3960 - 3964	
11		390 N	376	-0-	-14	376 2			N	-0-			-0-
12		310 N	173	-0-	-137	173 2			N	-0-			-0-
01		372 N	353	-0-	-19	353 2			N	-0-			-0-
02		364 N	261	-0-	-103	261 2			N	-0-			-0-
03		186 N	127	-0-	-59	127 2			N	-0-			-0-
04		330 N	156	-0-	-174	156 2			N	-0-			-0-
-----													
VAN OPERATING, LTD.				881442									
RANCH, P. K.				WELL #:	1	RRCID ->	017650	COMPL. DATE	07/19/1957	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4046 - 4052	
11		1057 N	1057	-0-	-0-	1057 3			Y	-0-			-0-
12		1302 N	1144	-0-	-158	1144 3			Y	-0-			-0-
01		1141 N	1141	-0-	-0-	1141 3			Y	-0-			-0-
02		1087 N	1087	-0-	-0-	1087 3			Y	-0-			-0-
03		1147 N	1033	-0-	-114	1033 3			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
RANCH, P. K.				WELL #:	2	RRCID ->	017651	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3956 - 3962	
11		875 N	875	-0-	-0-	875 3			Y	-0-			-0-
12		1085 N	947	-0-	-138	947 3			Y	-0-			-0-
01		930 N	930	-0-	-0-	930 3			Y	-0-			-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	886 3			Y	-0-			-0-
03		961 N	855	-0-	-106	855 3			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS) VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		//CONT.// 27444 500 //CONT.// 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RANCH, P. K.		WELL #:	3	RRCID ->	017652	COMPL. DATE	10/12/1959	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4042 - 4052
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	Y	-0-			-0-
12	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927 3	Y	-0-			-0-
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3	Y	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	Y	-0-			-0-
03	930 N	837	-0-	-93	-0-	837 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RANCH, P. K.		WELL #:	4	RRCID ->	017653	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4034 - 4090
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	Y	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922 3	Y	-0-			-0-
02	1428 N	195	-0-	-1233	-0-	195 3	Y	-0-			-0-
03	1488 N	332	-0-	-1156	-0-	332 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ED AND PATSY (MORRIS SD.) PATON EXPLORATION, INC. GRAVES "21-A"		27467 500 643730		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
GRAVES "21-A"		WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2666 - 2670
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-
04	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			
GUY RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3435 - 3447
11	0 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	2635	-0-	2635	2635	2635 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2635		Y	NO RPT			-0-
GUY RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3434 - 3442
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GUY RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3432 - 3437
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	Y	-0-			-0-
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2	Y	-0-			-0-
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2224	-0-	-520	-0-	2224 2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		Y	-0-			-0-
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			6
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

11		600 N	240	-0-	-360	-0-	208	2	32	9	Y	29	22	1			43
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	196	2	32	9	Y	29	58	1			14
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	186	2	33	9	Y	30	18	1			26
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	135	2	29	9	Y	26	19	1			33
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	178	2	31	9	Y	28	22	1			39
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					39

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	19	1			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

11		3750 X	1564	-0-	-2186	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
12		3689 X	1473	-0-	-2216	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
01		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02		1456 X	1015	-0-	-441	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03		1612 X	367	-0-	-1245	-0-	344	2	23	9	Y	21					21
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					21

EJP (MISS) 27892 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970  
 SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1T RRCID -> 259759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4274 - 4588

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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CHICO (STRAWN) HARDING COMPANY LEONARD "A"		27940 500 356430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
		WELL #:	2	RRCID ->	093275	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	2525 - 2532
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12											

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES LEONARD		912942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 - 2487
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2	N	-0-			-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 2	N	-0-			-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442 2	N	-0-			-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER) SKY RESOURCES, INC. ROACH, SAM		28348 600 786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	227122	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4004 - 4011
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	34 3	N	-0-			-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) SKY RESOURCES, INC. WASHBURN, J. P.		28354 300 786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3964 - 3970
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YOUNG, FANNIE		28429 200 340219		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	8	RRCID ->	227119	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3936 - 3942
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3	N	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-			-0-
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3	N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLEN D (CONGL) H. D. INVESTMENTS BLACK "2060"		28429 200 340219		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	096737	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	4011 - 4023
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2	N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2	N	-0-			-0-
01	651 N	546	-0-	-105	-0-	546 2	N	-0-			-0-
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	552 2	N	-0-			-0-
*03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 2	N	-0-			-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)  
PEBA OIL & GAS, INC.  
DWORSKY "A"

28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
648640  
WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELLIOTT  
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY  
ELLIOTT "A"

28450 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
093102  
WELL #: 1 RRCID -> 155475 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2862 - 2894

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-

ELMDALE, S. (CADDO)  
TRISTAR OIL & GAS  
ESTES, N. A.

28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
871133  
WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

ELY'S CHOICE  
PROCO OPERATING CO., INC.  
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
679595  
WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER)  
CONTOUR OIL & GAS, LLC  
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
173840  
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

11	210 N	67	-0-	-143	-0-	24	3	43	9	N	39					76
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	61					137
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	3	86	9	N	78					215
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	69	179	1			105
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	3	84	9	N	76	130	1			51
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	3	75	9	N	68					119

-----													
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
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	
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-	
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-	
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-	
02	112 N	73	-0-	-39 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MONTY WATSON CONE				WELL #:	A 19	RRCID ->	043928	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3549 - 3560
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 3		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	1B	RRCID ->	045215	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3630 - 3642
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	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MONTE WATSON CONE				WELL #:	110	RRCID ->	047781	COMPL. DATE	11/21/1969	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	N/A
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-	
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-	
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-	
02	448 N	353	-0-	-95 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	3A	RRCID ->	063952	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-	
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-	
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-	
02	280 N	183	-0-	-97 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MONTY WATSON CONE				WELL #:	A 29	RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3557 - 3609
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	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	



EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
12	165 N	164	-0-	-1 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02	168 N	115	-0-	-53 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	140 N	74	-0-	-66 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488	
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468	
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736	
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

EMORY (BIG SALINE) CHOLLA PETROLEUM, INC. WATSON, H. D.		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID -> 017666	COMPL. DATE 04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		300 S	175	-0-	-125 B	-0-	175 2	N	-0-	53
12		310 S	113	-0-	-197 B	-0-	113 2	N	-0-	53
01		306 S	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-	53
02		228 S	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-	53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		196 S	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-	53
04		300 S	219	-0-	-81 B	-0-	219 2	N	-0-	53
-----										
TRACER OPERATING, INC. RITCHIE -A-		WELL #:	863965 2	RRCID -> 043471	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	PERF. N/A		
11	14B	DENY	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE 10		WELL #:	28947 500 033523 1102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1102	RRCID -> 167682	COMPL. DATE 03/16/1998	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3782 - 3796		
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3	N	-0-	-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CONE "9"		WELL #:	901	RRCID -> 168985	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007		
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CONE "9"		WELL #:	902	RRCID -> 170606	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803		
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-
02		504 N	413	-0-	-91	-0-	413 3	N	-0-	-0-
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BLUE OIL, INC. MANSELL		WELL #:	076765 1	RRCID -> 235691	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3680 - 3696		
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3	N	-0-	79
12		372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3	N	-0-	79
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	79
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	268 3	N	-0-	79
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	79
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	79

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
MERCER				WELL #: 5	RRCID -> 214552	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 4533	PERF. 4399	- 4411		
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
11	570 N	238	-0-	-332	-0-	238 2		N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
03	651 N	246	-0-	-405	-0-	246 2		N	-0-		-0-
04	510 N	309	-0-	-201	-0-	309 2		N	-0-		-0-
-----											
PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO			
GREEN, F.				WELL #: 7	RRCID -> 209996	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4520	- 4554		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		18
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		18
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		18
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
-----											
GREEN, F.				WELL #: 10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4144	- 4149		
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		48
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-		48
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		48
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171 2		N	-0-		48
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-		48
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		48
-----											
EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 1	RRCID -> 079689	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 3933	- 3941		
11	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	877	-0-	-208	-0-	877 3		N	-0-		-0-
01	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-		-0-
02	952 N	764	-0-	-188	-0-	764 3		N	-0-		-0-
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	- 3916		
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999				CNTY: PALO PINTO			
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	- 3643		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
CANTEY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3695	- 3700					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.				170163	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
WATSON "A"				WELL #: 1028	RRCID -> 127760	COMPL. DATE 04/07/1988	TOTAL DEPTH 4236	PERF. 4183	- 4189					
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
CANTEY				WELL #: 3	RRCID -> 087599	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3982	- 3985					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGY (MARBLE FALLS)				29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE					
H&G PETROLEUM CORPORATION				341347										
ALLEN, E. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017673	COMPL. DATE 12/02/1950	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2674	- 2684					
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	2	1	39	2	N	6	43	1	2
						7	9							
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	54	2	N	2			4
						2	9							
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	N	2			6
						2	9							
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	3	1	39	2	N	1			7
						1	9							
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44	2	N	1			8
						1	9							
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	81	2	N	3			11
						3	9							

PETTIT, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 017674	COMPL. DATE 07/24/1957	TOTAL DEPTH 2761	PERF. 2728	- 2748					
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	2	1	39	2	N	6	43	1	1
						7	9							
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	N	3			4
						3	9							
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	66	2	N	2			6
						2	9							
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	1	1	33	2	N	1			7
						1	9							
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	1			8
						1	9							
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	3			11
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

ENERGY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE			
H&G PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		341347								
RUDD, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	017675	COMPL. DATE	08/13/1957	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2635 - 2668
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	360 N	188	-0-	-172	-0-	5 1	177 2	N	5	43 1		2
12	341 N	200	-0-	-141	-0-	6 9	191 2	N	2			4
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	7 1	280 2	N	2			6
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	8 1	134 2	N	1			7
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2 9	219 2	N	1			8
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	5 1	294 2	N	4			12
						1 9						
						4 9						

ENLOW (CADDO)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
ISENHOWER		WELL #:		1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3816 - 3819
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			23
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		N	-0-			23
01	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998 2		N	-0-			23
02	952 N	755	-0-	-197	-0-	755 2		N	-0-			23
03	1023 N	635	-0-	-388	-0-	635 2		N	-0-			23
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			23

ERATH COUNTY REGULAR				29231 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: ERATH			
CLAPP, BUDDY				155204								
CREECH		WELL #:		1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4377 - 4539
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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CHISOM, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184
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
11	540 #	453	-0-	-87	-0-	442 2	11 9	N	10			94
12	558 #	456	-0-	-102	-0-	445 2	11 9	N	10			104
01	589 #	555	-0-	-34	-0-	543 2	12 9	N	11			115
02	532 #	501	-0-	-31	-0-	490 2	11 9	N	10			125
03	589 #	529	-0-	-60	-0-	523 2	6 9	N	5			130
04	540 #	387	-0-	-153	-0-	384 2	3 9	N	3			133

MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561								
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195
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
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	80 1	72 2	N	-0-			-0-
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	82 1	91 2	N	-0-			-0-
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	56 1	113 2	N	-0-			-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	148 1	3 2	N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH																
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561																
BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
11		780 #		751	-0-	-29	-0-	395	1	356	2	N	-0-			-0-
12		837 #		-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01		837 #		-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02		876 R		876	-0-	-0-	-0-	861	1	15	2	N	-0-			-0-
03		837 #		NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
04		750 #		NO RPT	-0-	-750	-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																
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-	1	8	-0-
04		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																
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-
04		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817																
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720																
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686																
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566																
11		12 #		8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12		11 #		9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01		12 #		9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02		14 R		14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03		21 R		21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04		9 #		NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//		810817								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-	-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-	-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-	-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SWARTZ OIL COMPANY				833090								
PACK, H. N.		WELL #:		1	RRCID ->	193556	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1235 - 1239
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-	-0-
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-	-0-
02	448 #	97	-0-	-351	-0-	97	2			N	-0-	-0-
03	496 #	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-	-0-
04	420 #	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-	-0-
-----												
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
MCDANIEL RANCH UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	245120	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1806 - 1819
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-	-0-
12	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3			Y	-0-	-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-	-0-
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
CALABRIA, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-	-0-
01	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-	-0-
*02	392 N	116	-0-	-276	-0-	116	2			N	-0-	-0-
*03	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-	-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	1			N	-0-	-0-
*02	252 N	80	-0-	-172	-0-	80	2			N	-0-	-0-
*03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GREAT SOUTHERN				328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
STOWE, J. H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173141 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1586 - 1636																	
-----																	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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																	
-----																	
11		420 N	267	-0-	-153 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12		372 N	139	-0-	-233 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01		403 N	162	-0-	-241 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*04		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
-----																	
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A																	
-----																	
11		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-					79
12		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					79
01		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					79
02		448 N	378	-0-	-70 B	-0-	378	2			N	-0-					79
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					79
04		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					79
-----																	
3 S PRODUCTION, INC. 953796																	
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A																	
-----																	
11		390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12		403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01		403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02		336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
-----																	
REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A																	
-----																	
11		420 N	328	-0-	-92 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-



ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
REICH, TIMOTHY E.		WELL #:		1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3165 - 3186	
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
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	171	3	3	9	N	3	53	
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	168	3	3	9	N	3	56	
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	184	3	3	9	N	3	59	
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	177	3	6	9	N	5	14	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	181	3	9	9	N	8	22	
*04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	185	3	8	9	N	7	29	
-----													
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	
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-	39	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	39	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	39	
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	229	2			N	-0-	39	
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-	39	
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	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	
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-	
04	14B DENY	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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	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
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-	-0-	
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-	-0-	
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-	-0-	
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-	-0-	
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-	-0-	
*04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-	-0-	

EUREKA (CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. COMPTON -34-		29620 300 089974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 069184	COMPL. DATE 05/16/1976	TOTAL DEPTH 3990	PERF. N/A
11	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407 2	-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	-0-
02	1316 N	1218	-0-	-98	-0-	1218 2	-0-
03	1457 N	1035	-0-	-422	-0-	1035 2	-0-
*04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	-0-
COMPTON, RUBYE "A"		WELL #:	1	RRCID -> 087075	COMPL. DATE 08/13/1973	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3878 - 3890
11	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471 2	-0-
12	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1448 2	-0-
01	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412 2	-0-
02	1372 N	1112	-0-	-260	-0-	1112 2	-0-
03	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203 2	-0-
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	-0-
EUREKA (DUFFER) QUAIL WELL SERVICE, INC. LOVING SOUTH		29620 400 684502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 262783	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH 4302	PERF. 3944 - 3952
11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 2	-0-
12	651 #	587	-0-	-64	-0-	587 2	-0-
01	651 #	507	-0-	-144	-0-	507 2	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	-0-
04	0 W	653	-0-	653	653	653 2	-0-
LOVING SOUTH		WELL #:	2	RRCID -> 267287	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3978 - 3988
11	0 W	1706	-0-	1706	3587	1706 2	-0-
12	0 W	1611	-0-	1611	5198	1611 2	-0-
01	0 W	1541	-0-	1541	6739	1541 2	-0-
02	0 W	1266	-0-	1266	8005	1266 2	-0-
03	0 W	1284	-0-	1284	9289	1284 2	-0-
04	0 W	1184	-0-	1184	10473	1184 2	-0-
EUREKA (STRAWN) QUAIL WELL SERVICE, INC. MCKELVAIN		29620 600 684502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2	RRCID -> 265272	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 4236	PERF. 2204 - 2210
11	8820	762	-0-	-8058	-0-	762 2	-0-
12	9114	656	-0-	-8458	-0-	656 2	-0-
01	1922 #	558	-0-	-1364	-0-	558 2	-0-
02	1260 #	274	-0-	-986	-0-	274 2	-0-
03	1054 #	6	-0-	-1048	-0-	6 2	-0-
04	750 #	125	-0-	-625	-0-	125 2	-0-
F. WYLIE (CONGL.) ENERDRILL CORPORATION WYLIE, FRED JR.		29935 300 251909	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
		WELL #:	2	RRCID -> 126070	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 4128	PERF. 3752 - 3754
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

F. WYLIE (CONGL.) ENERDRIL CORPORATION WYLIE, FRED JR.		//CONT.// //CONT.//	29935 300 251909	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
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
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HAYDEN "C"		946964	WELL #: 1	RRCID -> 118051	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3741	- 3751			
11	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-
*12	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	320	-0-	320	320	320 2	N	-0-			-0-
02	T. A.	701	-0-	701	1021	701 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	493	-0-	493	1514	493 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514		N	NO RPT			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563	WELL #: 1	RRCID -> 112328	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3112	- 3118			
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	121 2	4 9	N	4		168
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171 2	15 9	N	14	155 1	27
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	135 2	23 9	N	21		48
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	108 2	9 9	N	8		56
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	111 2	20 9	N	18		74
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		74

HAGAR "B"		WELL #: 1	RRCID -> 130030	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3266	PERF. 2996	- 3012				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526	WELL #: 1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	- 3340			
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-
04	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				
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		26
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		26
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-		26
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228 2		N	-0-		26
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		N	-0-		26
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		26

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MSBE, INC.				518695								
MCPHAIL				WELL #: 2	RRCID -> 095578	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3248	- 3366			
M	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
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			10
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			10
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			10
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			10
TK OPERATING JAMESON				860912								
JAMESON				WELL #: 1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	- 3290			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
JAMESON				WELL #: 2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
FAMBRO (MARBLE FALLS)				30137 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ERATH					
DTE GAS RESOURCES, LLC				235802								
FAMBRO, ALEX				WELL #: 1	RRCID -> 077211	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3351	- 3361			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012 - W/O TO 09-265022												
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	T. A.	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			
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SHADY OIL CO.		768360		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433		PERF. 2381 - 2419
SPARKS, A. C. -A-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPARKS, A. C.		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #: 1		RRCID -> 146450		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3890 - 3893
TRULL "A"												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #: 1		RRCID -> 146450		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3890 - 3893
TRULL "A"												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P & A 02-14-13												
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ALLEN-FORD "A"		082999		WELL #: 3		RRCID -> 148439		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3612 - 3618
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----												
FLATWOOD, E. (DUFFER)		31398 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: B 1		RRCID -> 215940		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3522		PERF. 3374 - 3414
NORRIS												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLETCHER (LAKE SAND)		31461 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 201390		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3387 - 3396
NOBLE												
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140										
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #: 1		RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 3140 - 3148		
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
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.		648640						CNTY: PALO PINTO				
EUBANK, T.H.		WELL #: 3		RRCID -> 120393		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3123 - 3132		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
R W OPERATING		687140						CNTY: PALO PINTO				
GREEN, M. A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118690		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2839 - 2867		
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 2	N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.		170163										
GLENN LEECH ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 - 2997		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281										
DANIELS		WELL #: 2		RRCID -> 082394		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3852		PERF. 3714 - 3730		
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-		166
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-		166
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		166
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	198 3		N	-0-		166
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-		166
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		N	-0-		166
-----												
FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)		32214 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
FORT WOLTERS-USA		WELL #: 7		RRCID -> 100674		COMPL. DATE 06/05/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4110 - 4118		
11		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163 3		N	-0-		62
12		1457 N	1179	-0-	-278	-0-	1179 3		N	-0-		62
01		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 3		N	-0-		62
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1089 3	45 9	N	41		103
03		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 3		N	-0-		103
04		1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1045 3		N	-0-		103

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RWA, LLC				687608									
JUSTICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4948 - 5050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		187 N	187	-0-	-0-			133 1	54 3	N	-0-		-0-
12		155 N	67	-0-	-88			48 1	19 3	N	-0-		-0-
01		234 N	234	-0-	-0-			174 1	60 3	N	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-			198 1	71 3	N	-0-		-0-
03		261 N	261	-0-	-0-			194 1	67 3	N	-0-		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240					N	NO RPT		-0-
-----													
PATTERSON				WELL #:	1T	RRCID ->	162176	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4802 - 4886
11		104 N	104	-0-	-0-			79 1	25 3	N	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-			85 1	26 3	N	-0-		-0-
01		124 N	106	-0-	-18			82 1	24 3	N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-			91 1	23 3	N	-0-		-0-
03		124 N	48	-0-	-76			38 1	10 3	N	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT		-0-
-----													
COWLEY				WELL #:	1	RRCID ->	164472	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	4954 - 5049
11		584 N	584	-0-	-0-			415 1	169 3	N	-0-		-0-
12		587 N	587	-0-	-0-			418 1	169 3	N	-0-		-0-
01		571 N	571	-0-	-0-			425 1	146 3	N	-0-		-0-
02		532 N	382	-0-	-150			282 1	100 3	N	-0-		-0-
03		589 N	428	-0-	-161			318 1	110 3	N	-0-		-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540					N	NO RPT		-0-
-----													
MURRAY, L. D.				WELL #:	2	RRCID ->	166067	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	4974 - 5076
11		65 N	65	-0-	-0-			54 1	11 3	N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-			28 1	5 3	N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30					N	NO RPT		-0-
-----													
FORTUNA (TANNEHILL)				32251 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703									
WILSON "M-1"				WELL #:	2	RRCID ->	142490	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	1337	PERF.	1255 - 1260
11		14B DENY	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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WILSON "BG"				WELL #:	3	RRCID ->	142548	COMPL. DATE	07/03/1992	TOTAL DEPTH	2881	PERF.	1239 - 1244
11		90 N	80	-0-	-10			80 2		N	-0-		-0-
12		124 N	61	-0-	-63			61 2		N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84					N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FORTUNA (TANNEHILL)		//CONT.//		32251 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.		//CONT.//		278703								
THOMPSON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	145814	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	1317	PERF.	1261 - 1265
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORUM (BEND CONGL.)				32286 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
HOPKINS		WELL #:		1	RRCID ->	107836	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3600 - 3605
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	160	1	1200	2	N	-0-	18
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	160	1	1354	2	N	-0-	18
01	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	160	1	1121	2	N	-0-	18
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	160	1	1267	2	N	-0-	18
03	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	160	1	1267	2	N	-0-	18
*04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	160	1	1176	2	N	-0-	18

HEATH				WELL #:	1	RRCID ->	112346	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3799 - 3803
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-	23	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	N	-0-	23	
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	28	1	133	2	N	-0-	23	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	2	N	-0-	23	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	91	1	176	2	N	-0-	23	
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	2	N	-0-	23	

FOSTER (MARBLE FALLS)				32300 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BROWN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	095589	COMPL. DATE	05/29/1981	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3290 - 3310
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	10
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	10
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	10
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	10
*03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	10
*04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	10

RICHTER, C.W.				WELL #:	2	RRCID ->	131713	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3226 - 3250
11	14B DENY	6	-0-	6	-0-	25	6	2		Y	-0-	7	
12	25 R	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-	7	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
02	4 #	1	-0-	-3	-0-		1	2		Y	-0-	7	
*03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	7	
*04	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT	7	

LONG, TONY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162802	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2635 - 3102
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-	-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-	
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
*04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-	



FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	67	-0-	67	884	67	2			N	-0-					-0-
12	0 W	142	-0-	142	1026	142	2			N	-0-					-0-
01	0 W	290	-0-	290	1316	287	2	3	9	N	3	8				-0-
02	0 W	160	-0-	160	1476	112	2	48	9	N	44	19	1			25
03	0 W	7	-0-	7	1483	7	2			N	-0-					25
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1483					N	NO RPT					25

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006  
 FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

11	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	420 #	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	392 #	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434 #	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
PARAGON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		639006									
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2940 - 2956	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-	
01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-	
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-	
03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-	
*04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-	
-----													
RUTHERFORD, C. C.				738136									
RUTHERFORD,C.C.		WELL #:		1		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2950 - 2960	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SO OPERATING COMPANY				800281									
WUENSCH		WELL #:		1		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2980 - 2990	
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-	
12	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-		-0-	
01	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3		N	-0-		-0-	
02	252 #	187	-0-	-65	-0-	187	3		N	-0-		-0-	
03	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	3		N	-0-		-0-	
04	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	3		N	-0-		-0-	
-----													
TUCKER		WELL #:		3		RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3035 - 3052	
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		21	
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		21	
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3		Y	-0-		21	
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	132	3		Y	-0-		21	
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3		Y	-0-		21	
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	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	
11	450 #	138	-0-	-312	-0-	138	2		N	-0-		38	
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		38	
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		38	
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	2		N	-0-		38	
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-		38	
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-		38	
-----													
SCHULTZ "A"		WELL #:		1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940	
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-		14	
12	248 #	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-		14	
01	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	2		N	-0-		14	
02	224 #	111	-0-	-113	-0-	111	2		N	-0-		14	
03	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-		14	
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-		14	

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//		927886									
CRISWELL		WELL #:		1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2967 - 2992	
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
11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			7
12		217 #	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			7
01		217 #	135	-0-	-82	-0-	135 2		N	-0-			7
02		196 #	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-			7
03		186 #	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			7
04		180 #	143	-0-	-37	-0-	143 2		N	-0-			7
-----													
SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2956 - 3002	
11		270 #	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			30
12		248 #	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			30
01		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-			30
02		224 #	171	-0-	-53	-0-	171 2		N	-0-			30
03		248 #	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-			30
04		240 #	182	-0-	-58	-0-	182 2		N	-0-			30
-----													
SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2968 - 3001	
11		270 #	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			30
12		248 #	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			30
01		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-			30
02		224 #	171	-0-	-53	-0-	171 2		N	-0-			30
03		248 #	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-			30
04		240 #	182	-0-	-58	-0-	182 2		N	-0-			30
-----													
FOSTER (MISSISSIPPIAN)		32300 600		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
SELOUS ENERGY, LLC		766275											
WENDE, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	134320	COMPL. DATE	07/17/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3618 - 3631	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			47
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			47
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	47 7		-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-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	
11		690 N	661	-0-	-29	-0-	59 1	602 2	N	-0-			19
12		713 N	699	-0-	-14	-0-	87 1	612 2	N	-0-			19
01		713 N	660	-0-	-53	-0-	69 1	591 2	N	-0-			19
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	651 2	N	-0-			19
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	196 1	1798 2	N	-0-			19
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----													
FRAGER (CONGLOMERATE)		32456 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		292000											
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	218243	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3902 - 3910	
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER) VALLEY PETROLEUM COMPANY XX RANCH				32520 333 881323	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
				WELL #: 1034	RRCID -> 191149	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3735	- 3748			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XX RANCH				WELL #: 3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 3835	PERF. 3706	- 3718			
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XX RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 202403	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 3725	- 3742			
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRANK DOSS (DUFFER) BRECK OPERATING CORP. JONES, DELTON				32575 500 089974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
				WELL #: 1	RRCID -> 097433	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3998	- 4002			
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"				256790		RRCID -> 104126	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4002	- 4008		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VAN OPERATING, LTD. GRANT, OPAL				881442		RRCID -> 044502	COMPL. DATE 01/09/1968	TOTAL DEPTH 4399	PERF. N/A			
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.// 32575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.// 881442										
DOSS, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090386		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004				
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
11	1380 N	1050	-0-	-330	-0-	1050 3		Y	-0-			177
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		Y	-0-			177
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004 3	3 9	Y	3			180
02	980 N	458	-0-	-522	-0-	458 3		Y	-0-			180
03	1581 N	718	-0-	-863	-0-	708 3	10 9	Y	9			189
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			189

GRANT, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 192161		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
03	341 N	5	-0-	-336	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS RAGLIN		140617		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A				
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	292 3	9 9	N	8			90
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	280 3	11 9	N	10			100
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	236 3	11 9	N	10			110
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	230 3	7 9	N	6			116
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	281 3	7 9	N	6			122
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296 3	9 9	N	8			130

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 082455		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130				
GARDENHIRE		WELL #: 1										
11	240 N	22	-0-	-218	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
SQUYRES OIL CO., INC.				810818								
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.				112251								
JONES, WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850								
COOK HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	103380	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1627 - 1633	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	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	
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
02	980 N	897	-0-	-83	-0-	897	2		N	-0-		-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-		-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536	2		N	-0-		-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2		N	-0-		-0-
PETEX				659782								
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 - 3726	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

M	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
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17					147
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	790	2	7	9	N	6					153
01	837 N	666	-0-	-171	-0-	662	2	4	9	N	4					157
02	784 N	684	-0-	-100	-0-	684	2			N	-0-					157
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					157
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					157

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH (STRAWN 1700) 32990 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 FRENCH, COY 285423  
 FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 139742 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 1740 - 1755

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	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					
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	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					
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922												
		WELL #:	1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108 PERF. 4024 - 4030					
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-			72
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			72
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-			72
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-			72
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-			72
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	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					
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-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					
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	260692	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	3621 PERF. 3075 - 3085					
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	252 N	128	-0-	-124	-0-	128	2			N	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-



-----										
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)										
BRAKA OPERATING, L.L.C.										
GAILEY, N. C. ET AL UNIT										
WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)					AMT CODE	M		
-----										
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	95
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-	95
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	95
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2	N	-0-	95
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	95
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
-----										
GAILEY, N. C.										
WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)					AMT CODE	M		
-----										
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	40
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	40
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	40
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	40
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	40
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	40
-----										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										
DELAND, O. H.										
WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)					AMT CODE	M		
-----										
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	56	1	470 3	N	-0-
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	57	1	415 3	N	-0-
01	558 N	407	-0-	-151	-0-	53	1	354 3	N	-0-
02	504 N	392	-0-	-112	-0-	51	1	341 3	N	-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	55	1	373 3	N	-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374 3	N	-0-
-----										
PEASE, H.										
WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)					AMT CODE	M		
-----										
11	1260 N	948	-0-	-312	-0-	86	1	862 3	N	-0-
12	1209 N	809	-0-	-400	-0-	84	1	725 3	N	-0-
01	1178 N	816	-0-	-362	-0-	86	1	730 3	N	-0-
02	896 N	804	-0-	-92	-0-	87	1	717 3	N	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	95	1	836 3	N	-0-
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	87	1	766 3	N	-0-
-----										
GARNER, N.W. (4400)										
OXXN										
DOW										
WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)					AMT CODE	M		
-----										
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-
04	1680 N	1008	-0-	-672	-0-	1008	2		N	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)					AMT CODE	M		
-----										
11	750 N	533	-0-	-217	-0-	533	2		N	-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2		N	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	2		N	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
RWA, LLC				687608										
PATTERSON				WELL #:	1C	RRCID -> 163048	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4399	- 4403			
M	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
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	106	1	33	3	N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	70	1	22	3	N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	72	1	22	3	N	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	80	1	20	3	N	-0-			-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	25	1	7	3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

GATLIN (CADD0)				34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
FRONTIER OPERATING CORPORATION				287189										
TRUST "BS & F" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159748	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4074	- 4078			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAYLE				34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
DIBRELL ESTATE				WELL #:	4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3052	- 3060			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3170	- 3180		
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	197	2	29	9	N	26			169
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	189	2	24	9	N	22			191
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	179	2	29	9	N	26	148	1	69
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	151	2	24	9	N	22			91
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	140	2	29	9	N	26			117
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	174	2	24	9	N	22			139

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3192	- 3202		
11	276 N	133	-0-	-143	-0-	131	2	2	9	N	2			10
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3			13
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	N	2	10	1	5
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	93	2	3	9	N	3			8
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	86	2	2	9	N	2			10
04	INC G-10	114	-0-	114	-0-	111	2	3	9	N	3			13

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3186	- 3200		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3168	- 3194	
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
11		335 N	162	-0-	-173	-0-	160 2	2 9	N	2			10
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 2	3 9	N	3			13
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	141 2	2 9	N	2	10 1		5
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	116 2	3 9	N	3			8
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	107 2	2 9	N	2			10
04	INC	G-10	141	-0-	141		138 2	3 9	N	3			13
-----													
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	144033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3266	PERF. 3150	- 3162	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3111	- 3121	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683											
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3960	- 3970	
11		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			26
12		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			26
01		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			26
02		476 #	211	-0-	-265	-0-	211 3		Y	-0-			26
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			26
04		510 #	248	-0-	-262	-0-	248 3		Y	-0-			26
-----													
GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4010	- 4020	
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	360 3	4 9	Y	4			4
12		403 N	331	-0-	-72	-0-	328 3	3 9	Y	3	7 1		-0-
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	348 3	3 9	Y	3			3
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 3	2 9	Y	2			5
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 3	1 9	Y	1	6 1		-0-
*04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 3	4 9	Y	4			4
-----													
GILLIAN (CADD)		34918 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	181398	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	4398	PERF. 3680	- 3686	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		34929 990		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SWARTZ OIL COMPANY		833090									
GILLOCK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 120107		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1571 - 1576	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
ALLOW	CODE					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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 02/28/2013 - WELL PLUGGED 02/28/13											

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 121535		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH 1657		PERF. 1544 - 1552	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 121632		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 1711		PERF. 1442 - 1448	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2	N	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-

LEWIS HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131081		COMPL. DATE 04/30/1989		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1542 - 1547	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-		70
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		70
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		70
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		70
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		70
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		70

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740	
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-		-0-
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 GILMORE CREEK (BIG SALINE ) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					85
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					85
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					85
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					85
*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					85
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	61	1	413	3	N	-0-					-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	64	1	494	3	N	-0-					-0-
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	57	1	316	3	N	-0-					-0-
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	57	1	373	3	N	-0-					-0-
03		558 N	409	-0-	-149	-0-	53	1	356	3	N	-0-					-0-
*04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	N	-0-					-0-

-----  
 COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-					-0-
12		713 N	610	-0-	-103	-0-	68	1	542	3	N	-0-					-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	90	1	665	3	N	-0-					-0-
02		644 N	473	-0-	-171	-0-	61	1	412	3	N	-0-					-0-
03		620 N	466	-0-	-154	-0-	57	1	409	3	N	-0-					-0-
04		720 N	428	-0-	-292	-0-	57	1	371	3	N	-0-					-0-

-----  
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		35273 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
VINCENT, FRED		WELL #: 1 C		RRCID -> 017727		COMPL. DATE 09/26/1962		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3102 - 3112		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
VINCENT, FRED		WELL #: 5		RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3031 - 3034		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
04	600 N	323	-0-	-277	-0-	323	3		N	-0-		-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
VINCENT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3231 - 3256		
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3		N	-0-		-0-
02	924 N	896	-0-	-28	-0-	896	3		N	-0-		-0-
03	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	3		N	-0-		-0-
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	3		N	-0-		-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
EVANS, LOYD		078050										
VINCENT, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 2953 - 2959		
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	423	3	6	9	N	5	51
12	1364 N	349	-0-	-1015	-0-	347	3	2	9	N	2	53
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	N	13	66
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	293	3	4	9	N	4	70
*03	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-	70
04	450 N	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-	70

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
PAUL		800750										
VINCENT, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3557 - 3567		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	153	2	39	9	N	35	-0-
12	21 N	-0-	-0-	-21	-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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMAS, JIM		853770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
HARRIS, J. W. -A-		853770										
VINCENT, FRED		WELL #: 1A		RRCID -> 017718		COMPL. DATE 04/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3360		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLEN COVE (SERRATT) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. BERTRAND, O.C.		35273 720 140622		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN										
WELL #:		2		RRCID ->	099135		COMPL. DATE	07/28/1975		TOTAL DEPTH	3390 PERF. 2081 - 2089						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"		35274 150 028678		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN										
WELL #:		3		RRCID ->	100999		COMPL. DATE	07/29/1982		TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3000 - 3010						
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-						17
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-						17
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-						17
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-						17
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	8			Y	-0-						17
04	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-						17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) ARABIE, INC. WHITTINGTON "A"		35274 495 028678		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN										
WELL #:		2		RRCID ->	097003		COMPL. DATE	10/29/1981		TOTAL DEPTH	3459 PERF. 3132 - 3140						
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-						-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-						-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-						-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-						-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-						-0-
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-						-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) ARABIE, INC. MAY, D. L.		35277 700 028678		ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN										
WELL #:		1		RRCID ->	087229		COMPL. DATE	11/29/1979		TOTAL DEPTH	3432 PERF. 2877 - 2986						
11	600 #	143	-0-	-457	-0-	143	3			N	-0-						81
12	620 #	186	-0-	-434	-0-	186	3			N	-0-						81
01	620 #	212	-0-	-408	-0-	212	3			N	-0-						81
02	560 #	225	-0-	-335	-0-	225	3			N	-0-						81
03	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-						81
*04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-						81

WHITTINGTON "B"		WELL #:		2		RRCID ->	101000		COMPL. DATE	07/28/1982		TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2838 - 2848	
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-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

STEVENS		WELL #:		3		RRCID ->	128744		COMPL. DATE	11/23/1981		TOTAL DEPTH	3403 PERF. 2880 - 2888	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.// 35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		//CONT.// 028678		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988			
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		
11		1410 #	1290	-0-	-120	-0-	1290 3		N	-0-	-0-		
12		1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-	-0-		
01		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-	-0-		
02		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-	-0-		
03		1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-	-0-		
*04		1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-	-0-		
-----													
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		HINDS, CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944	
11		510 #	264	-0-	-246	-0-	264 3		N	-0-	14		
12		775 #	221	-0-	-554	-0-	221 3		N	-0-	14		
01		775 #	131	-0-	-644	-0-	131 3		N	-0-	14		
02		700 #	250	-0-	-450	-0-	207 3	43 9	N	39	53		
03		279 #	234	-0-	-45	-0-	212 3	22 9	N	20	73		
04		270 #	252	-0-	-18	-0-	230 3	22 9	N	20	93		
-----													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		BERTRAND, O. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120867		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224	
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-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		HINDS, CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 157407		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
FISCUS DRILLING CO., INC.		269175		ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845	
11		420 #	394	-0-	-26	-0-	394 2		N	-0-	92		
12		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	92		
01		403 #	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-	92		
02		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	92		
03		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	92		
*04		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	92		
-----													
J.W.S.		427277		MAY, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55		



OIL AND GAS DIVISION

-----														
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN					
K & W VANPELT COMPANY				448748										
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
-----														
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		990 N	1035	-0-	45 B	-2060	1035	2		N	-0-			4
12		1054 N	1053	-0-	-1 B	-2060	1053	2		N	-0-			4
01		1085 N	1047	-0-	-38 B	-2060	1044	2	3 9	N	3			7
02		980 N	794	-0-	-186 B	-2060	794	2		N	-0-			7
03		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-2060				N	-0-			7
04		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-2060				N	-0-			7
-----														
LEXGAS, INC.				500222					CNTY: STEPHENS					
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
12		992 N	814	-0-	-178 B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
01		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02		840 N	707	-0-	-133 B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04		930 N	484	-0-	-446 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
-----														
FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1163	-0-	-77 B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
02		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	780	-0-	-360 B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
-----														
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707										
TOLAND				WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			38
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			38
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			38
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			38
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			38
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			38
-----														
TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909 - 3915	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			123
12		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-			123
01		589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2		N	-0-			123
02		532 N	475	-0-	-57	-0-	475	2		N	-0-			123
03		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-			123
*04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			123

GONDAY (CONGL.) 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763  
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				18
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				18
01		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-				18
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				18
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				18
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				18

GORMAN (RANGER) 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
LIPSON, ROY E. 502753  
BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945

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

WATSON OIL & GAS, INC. 901174  
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		60 #	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	-0-				-0-
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-				-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-				-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-				-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
G & W ENERGY PARTNERS		292274										
GILDER UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	123445	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 2830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BURNS, J.C.		060138										
		WELL #:	4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2576 - 2624	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04	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, GRADY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	197688	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	3043 - 3099	
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			20
12	527	N	286	-0-	-241	-0-		N	-0-			20
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			20
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			20
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			20
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			20

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
REYNOLDS		060138										
		WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF.	3046 - 3053	
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-			71
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			71
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			71
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	62 2	N	12	13 9		83
*03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-			83
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			83

SWAN		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
		060138										
		WELL #:	1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063 - 3073	
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238 2	7 9 N	6			112
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	220 2	4 9 N	4			116
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235 2	9 9 N	8			124
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	188 2	3 9 N	3			127
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246 2	6 9 N	5			132
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211 2	6 9 N	5			137

BROWN		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
		060138										
		WELL #:	1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210	
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	26 2	4 9 N	4			47
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		-0-			47
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17 2	2 9 N	2			49
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	16 1	4 9 N	4			53
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11 2	3 9 N	3			56
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9 N	2			58

GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT, W. G., JR.		033000									
SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	752 2	112 9	N	102		179
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	749 2	112 9	N	102	170 1	111
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	788 2	119 9	N	108		219
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	703 2	102 9	N	93	178 1	134
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	785 2	134 9	N	122	184 1	72
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		72

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
ASH, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 177282		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 3810 - 3837	
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
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GREEN, W. T.		033523									
		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4432 - 4442	
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
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-		-0-
02	1960 N	1918	-0-	-42	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
*03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-		-0-
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
COLLINS, P. H. UNIT		033523									
		WELL #: 19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4405 - 4413	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JADE		033523									
		WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212	
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
11	420 N	135	-0-	-285	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3451	-0-	351	-0-	2881 2	570 9	N	518	475 1	43
01	3100 N	3394	-0-	294	-0-	2977 2	417 9	N	379	346 1	76
02	2800 N	3750	-0-	950	-0-	3409 2	341 9	N	310	350 1	36
03	5646 X	4051	-0-	-1595	-0-	3703 2	348 9	N	316	333 1	19
*04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3785 2	257 9	N	234	173 1	80

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3520 - 3530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 2		N	-0-		-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2		N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
03	682 N	573	-0-	-109	-0-	573 2		N	-0-		-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK  
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2				N	-0-			18
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2				N	-0-			18
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2				N	-0-			18
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2				N	-0-			18
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	150	2	156	9		N	142	142 1		18
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2				N	-0-			18

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 041507 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2013 - P&A 01-03-2013

EL RAN, INC. 250555  
 GAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			58

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788  
 COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		3
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-			3

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2				N	-0-	5 5		21
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	310	1	135	2		N	-0-			21
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	5 5		16
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-			16
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-	5 5		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11

-----													
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: JACK		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MCCALL H. E.				WELL #:	1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2			N	-0-		35
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		35
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		35
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		35
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		35
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		35
-----													
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880									
KING, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-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	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
-----													
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A	
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 2		N	-0-		-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	125 1	190 2		N	-0-		-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	178 1	288 2		N	-0-		-0-
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	127 1	342 2		N	-0-		-0-
*03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	74 1	309 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4461 - 4624	
11		630 N	518	-0-	-112	-0-	518 3			N	-0-		32
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3			N	-0-		32
01		806 N	602	-0-	-204	-0-	602 3			N	-0-		32
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-		35
03		806 N	461	-0-	-345	-0-	461 3			N	-0-		37
*04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-		-0-
-----													
CLAYTON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	076346	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4760	PERF. N/A	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK	
SKY RESOURCES, INC.				786408					
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID -> 064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 4508 - 0
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-	-0-
12	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522 3	N	-0-	-0-
01	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556 3	N	-0-	-0-
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-	-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575					
CLAYTON, C.P.		WELL #:		11	RRCID -> 080650	COMPL. DATE	03/31/1981	TOTAL DEPTH	4930 PERF. 4429 - 4435
11	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
-----									
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5 71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5 66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5 61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
-----									
GRAFORD (CONGL. 4150)				36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO	
PEBA OIL & GAS, INC.				648640					
EUBANKS, T. H.		WELL #:		5	RRCID -> 217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992 PERF. 4070 - 4080
11	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	938 2	249 9 N	226	172 1 250
12	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1004 2	292 9 N	265	349 1 166
01	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	1629 2	144 9 N	131	174 1 123
02	1797 R	1797	-0-	-0-	-0-	1760 2	37 9 N	34	157
03	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1836 2	28 9 N	25	182
04	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT	182
-----									
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133					
TRI-STATE LEASING CORP.		WELL #:		2A	RRCID -> 177701	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 4260 - 4264
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	27
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	27
01	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-	27
02	392 #	265	-0-	-127	-0-	265 2	N	-0-	27
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	27
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	27
-----									
WES-MOR DRILLING, INC.				908800					
ASH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 201385	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4154 - 4166
11	480 #	298	-0-	-182	-0-	45 1	253 2 N	-0-	-0-
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	47 1	272 2 N	-0-	-0-
01	372 #	367	-0-	-5	-0-	54 1	313 2 N	-0-	-0-
02	336 #	309	-0-	-27	-0-	42 1	267 2 N	-0-	-0-
03	372 #	303	-0-	-69	-0-	41 1	262 2 N	-0-	-0-
04	360 #	289	-0-	-71	-0-	40 1	249 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258	750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800									
KEATLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4073 -	4220
11	930 #	807	-0-	-123	-0-	123	1	684	2	N	-0-		79
12	961 #	867	-0-	-94	-0-	128	1	739	2	N	-0-		79
01	908 R	908	-0-	-0-	-0-	132	1	776	2	N	-0-		79
02	812 #	810	-0-	-2	-0-	111	1	699	2	N	-0-		79
03	899 #	773	-0-	-126	-0-	105	1	668	2	N	-0-		79
04	870 #	804	-0-	-66	-0-	111	1	693	2	N	-0-		79
-----													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001											
HART		WELL #:		2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF.	4332 -	4360
11	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	N	3	149 1	24
12	930 #	290	-0-	-640	-0-	243	2	47	9	N	43		67
01	1488 #	149	-0-	-1339	-0-	137	2	12	9	N	11		78
02	1344 #	265	-0-	-1079	-0-	243	2	22	9	N	20		98
03	1488 #	333	-0-	-1155	-0-	321	2	12	9	N	11		109
04	1380 #	872	-0-	-508	-0-	872	2			N	-0-		109
-----													
GRAFORD, EAST (BIG SALINE)		36259		300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		500222											
HART RANCH		WELL #:		8771	RRCID ->	109697	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	N/A	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		-0-
-----													
GRAFORD, E. (STRAWN)		36259		500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001											
HART, D.		WELL #:		3	RRCID ->	102063	COMPL. DATE	09/14/1982	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	3078 -	3086
11	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-		-0-
12	310 N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-		-0-
-----													
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259		510	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC.		486649											
MCCLURE		WELL #:		2B	RRCID ->	258347	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4739	PERF.	2882 -	2940
11	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	3		N	-0-		-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3		N	-0-		-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3		N	-0-		-0-
*04	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-		-0-



GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		//CONT.//		36259 510	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH				WELL #: 8772	RRCID -> 097367	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2880	-	3060
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
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
HALSELL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 147567	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3336	-	3346
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
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	22 1	N	258 3		22
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	44 1	N	239 3		22
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	N	269 3		22
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	N	235 2		22
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	42 1	N	244 3		22
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	52 1	N	226 3		22

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788	NON-ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO			
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	72 1	N	5216 2		64
12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	44 9	N	40		64
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	87 1	N	5659 2		75
						81 1	N	5721 2		11
						12 9				
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	69 1	N	5680 2		92
						19 9				
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	21 1	N	6250 2		92
*04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	60 1	N	4413 2		92

TRI STATE LEASING CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 174865	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4560	-	4572
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
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		37
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-	2 5	35
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-		35
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245 2	N	-0-		35
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		35
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-		35

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694	NON-ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO			
HALSELL, J. R. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 140100	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3263	-	3311
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
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215 3	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-

HALSELL, J. R. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169831	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3232	-	3283
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
11	660 N	561	-0-	-99	-0-	561 3	N	-0-		40
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		40
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3	N	-0-		40
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		40
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3	N	-0-		40
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		40

-----														
GRAFORD, NW. (STRAWN)		36261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U		RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
-----														
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36262 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2		RRCID -> 063700		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH 4440		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
SKY SINGLETON		WELL #:		1		RRCID -> 241930		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4190 - 210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		570 N	570	-0-	-0-	B	570	2		N	-0-			20
12		539 N	539	-0-	-0-	B	539	2		N	-0-			20
01		577 N	577	-0-	-0-	B	577	2		N	-0-			20
02		468 N	468	-0-	-0-	B	468	2		N	-0-			20
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			20
04		570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2		N	-0-			20
-----														
KEATING ENERGY, INC.		453142												
SIKES, H. L.		WELL #:		1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		556 N	556	-0-	-0-	B	556	3		N	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	B	500	3		N	-0-			-0-
01		620 N	509	-0-	-111	B	509	3		N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	B	379	3		N	-0-			-0-
03		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3		N	-0-			-0-
-----														
HALSELL, J. R.		WELL #:		2		RRCID -> 056716		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 3483 - 3498		
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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457		PERF. 4080 - 4098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		92 N	92	-0-	-0-	B	92	3		N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	B	91	3		N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	B	82	3		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	B	80	3		N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142											
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4116 - 4129			
M	O	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
11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-				-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-				-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-				-0-
03	738 N	738	-0-	-0-		-0-	738	3		N	-0-				-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-		-0-	356	3		N	-0-				-0-

SIKES, H. L. ET AL "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	093004	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4390 - 4401
11	300 N	262	-0-	-38	B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
12	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3		N	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-		-0-	335	3		N	-0-	-0-
04	360 N	297	-0-	-63		-0-	297	3		N	-0-	-0-

HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211
11	61 N	104	-0-	43	B	210	104	3		N	-0-	-0-
12	53 N	102	-0-	49	B	259	102	3		N	-0-	-0-
01	81	103	-0-	22	B	281	103	3		N	-0-	-0-
02	381 N	100	-0-	-281	B	-0-	100	3		N	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	3		N	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	3		N	-0-	-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
11	1719	1912	-0-	193	B	-4708	1912	3		N	-0-	-0-
12	1484	1585	-0-	101	B	-4607	1585	3		N	-0-	-0-
01	2287	1446	-0-	-841	B	-5448	1446	3		N	-0-	-0-
02	0 N	1201	-0-	1201	B	-4247	1201	3		N	-0-	-0-
03	0 N	1201	-0-	1201		-0-	1201	3		N	-0-	-0-
04	1410 N	1069	-0-	-341		-0-	1069	3		N	-0-	-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336
DWORKS "A"														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		665870		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A
JOHNSON, JOE D.														
11	524 N	524	-0-	-0-		-0-	70	1	454	2	N	-0-		30
12	380 N	380	-0-	-0-		-0-	70	1	310	2	N	-0-		30
01	341 N	134	-0-	-207		-0-	70	1	64	2	N	-0-		30
02	563 N	563	-0-	-0-		-0-	70	1	493	2	N	-0-		30
03	486 N	486	-0-	-0-		-0-	70	1	416	2	N	-0-		30
*04	424 N	424	-0-	-0-		-0-	70	1	354	2	N	-0-		30

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		-0-
01	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782	3		N	-0-		-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-		-0-
03	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
04	1710 N	1477	-0-	-233	-0-	1477	3		N	-0-		-0-
-----												
HUMPHRIES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041784	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	N/A
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
-----												
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A
11	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	3		N	-0-		119
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3		N	-0-		119
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-	110 1	9
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	261	3	3 9	N	3		12
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4 9	N	4		16
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		16
-----												
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
11	750 N	538	-0-	-212	-0-	538	3		N	-0-		40
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		40
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		40
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7 9	N	6		46
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-		46
*04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-		46
-----												
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4212 - 4232
11	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3		N	-0-		17
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-		17
01	1023 N	939	-0-	-84	-0-	936	3	3 9	N	3		20
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	971	3		N	-0-		20
03	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	3		N	-0-		20
04	900 N	319	-0-	-581	-0-	319	3		N	-0-		20
-----												
GAULDIN R.H.		WELL #:		4	RRCID ->	066825	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4172 - 4478
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452									
GRAHAM		WELL #: 3		RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3209 - 3215	
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
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 2		N	-0-		-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
02	644 N	497	-0-	-147	-0-	497 2		N	-0-		-0-
03	682 N	543	-0-	-139	-0-	543 2		N	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A	
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
02	2016 N	1677	-0-	-339	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
03	2077 N	1494	-0-	-583	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265	
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166	
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2		N	-0-		-0-
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-		-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		N	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373	
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
02	1288 N	230	-0-	-1058	-0-	230 2		N	-0-		-0-
03	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976	
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
12	2387 N	2240	-0-	-147	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
01	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
02	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
03	2232 N	1715	-0-	-517	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191	
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	793 2		N	-0-		-0-
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2		N	-0-		-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		N	-0-		-0-
02	728 N	643	-0-	-85	-0-	643 2		N	-0-		-0-
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	638 2		N	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
SMITH, M		WELL #:		3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3339 -	3350
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
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	888	-0-	-372	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	849	-0-	-484	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3378 -	3388
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
03	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	2		N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3170 -	3298
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
02	672 N	464	-0-	-208	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2		N	-0-			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
AC EXPLORATION, LLC		003645											
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4889 -	4960
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1092	-0-	-618	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF		527872											
BLAYLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	169388	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	4017 -	4092
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ODEGARD ENERGY, INC.		618230											
DAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789	PERF.	4470 -	4488
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2		N	-0-			-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-			-0-
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830									
LANGDON				WELL #:	2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	3777 - 5484
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
11		1410 N	1187	-0-	-223	-0-	1187 3		Y	-0-			18
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		Y	-0-			18
01		1457 N	514	-0-	-943	-0-	514 3		Y	-0-			18
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	Y	1	1 8		18
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 3	1 9	Y	1	1 8		18
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	1	1 8		-0-
-----													
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5793 - 5813
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LUCY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4026 - 5745
11		3000 N	430	-0-	-2570	8702	430 3		Y	-0-			94
12		9098 X	396	-0-	-8702	-0-	396 3		Y	-0-			94
01		806 X	404	-0-	-402	-0-	403 3	1 9	Y	1	86 1		9
02		728 X	385	-0-	-343	-0-	385 3		Y	-0-			9
03		806 X	310	-0-	-496	-0-	310 3		Y	-0-			9
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, SAM A				WELL #:	2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			437
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			437
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			437
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			437
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			437
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----													
HAYWIRE				WELL #:	2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, SAM				WELL #:	2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300
11		2490 N	2416	-0-	-74	-0-	2416 3		N	-0-			122
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-			122
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-			122
02		2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250 3		N	-0-			122
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-			122
04		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			100
-----													
SMELLEY				WELL #:	2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

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
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564  
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			16
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			16
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			16
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			16
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			16
04	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

11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-			8
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			8
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			8
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156 2		N	-0-			8
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2		N	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			6
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			6
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			6
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			6
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			6
04	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

11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			24
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			24
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			24
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			24
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			24
04	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

11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04	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		
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
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		70
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	N	-0-		70
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		70
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		70
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		70
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		70
-----										
QUARLES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090385		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639		
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	648 2	N	-0-		46
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		46
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		46
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		46
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		46
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		46
-----										
CARR GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 104128		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12										
-----										
MILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 104143		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2011 - P&A 05-01-2011										
-----										
HOOKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113518		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475		
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
04	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		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		25
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		25
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		25
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		25
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		25
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		25

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
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		
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		
04	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		
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		
04	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		
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		
04	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		
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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
-----													
G & F OIL, INC.		292000		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5447 - 5119
TANTON													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
ODEGARD ENERGY, INC.		618230		WELL #:		1A	RRCID ->	110985	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 5422 - 5434
CALHOUN													
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-		17		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		17		
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		17		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		17		
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		17		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		17		

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230								
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5333 - 5350	
M	O	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
11	450 N	253	-0-	-197	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
03	341 N	106	-0-	-235	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
-----												
CALHOUN		WELL #:		3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF. 5411 - 5435	
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
-----												
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5355 - 5365	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
02	336 N	156	-0-	-180	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
03	434 N	241	-0-	-193	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
-----												
CALHOUN		WELL #:		4	RRCID ->	124294	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5456 - 5486	
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
-----												
CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5510 - 5558	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-	
-----												
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2	N	-0-		-0-	
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	641	2	N	-0-		-0-	
03	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
04	750 N	561	-0-	-189	-0-	561	2	N	-0-		-0-	
-----												
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405	
11	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
03	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2	N	-0-		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230											
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	156302	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5385	-	5411	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5556	-	5570	
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-				-0-
12	2015 N	1358	-0-	-657	-0-	1358	2			N	-0-				-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
02	616 N	331	-0-	-285	-0-	331	2			N	-0-				-0-
03	1364 N	470	-0-	-894	-0-	470	2			N	-0-				-0-
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-				-0-
-----															
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC		676024													
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489	-	5513	
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-				-0-
02	812 N	755	-0-	-57	-0-	755	2			N	-0-				-0-
03	961 N	746	-0-	-215	-0-	746	2			N	-0-				-0-
04	840 N	593	-0-	-247	-0-	593	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	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252	-	5258	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356		200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478													
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882	-	3892	
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		19274	19274	-0-	-0-	-0-	228	1	19046	3	N	-0-			-0-

GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660

11	90	N	-0-	-0-	-90	-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	2	N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
*03	40	N		40	-0-	-0-		40	3		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXXN 630579  
 WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

11	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-			-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852  
 BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			159
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			N	-0-			159
01	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3			N	-0-			159
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	1877	3	1	9	N	1			160
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	3	1	9	N	1			161
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2053	3	2	9	N	2			163

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

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-

-----												
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		//CONT.//		36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		//CONT.//		912942								
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 - 486
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
-----												
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3		N	-0-		-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	3		N	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-		-0-
-----												
GREAT BARRIER (MISS.)				36582 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500								
RICHTER 34		WELL #:			RRCID ->	156274	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	4368 - 4376
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000												
-----												
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4130 - 4148
11	870 N	801	-0-	-69	-0-	791	2	10	9	N	9	69
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	762	2	9	9	N	8	21
01	868 N	776	-0-	-92	-0-	753	2	23	9	N	21	42
02	756 N	658	-0-	-98	-0-	658	2			N	-0-	42
03	775 N	582	-0-	-193	-0-	546	2	36	9	N	33	75
04	750 N	308	-0-	-442	-0-	308	2			N	-0-	75
-----												
GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.				881442								
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902 - 2920
11	2340 N	1638	-0-	-702	-0-	26	1	1612	3	N	-0-	-0-
12	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	26	1	1789	3	N	-0-	-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	26	1	1437	3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1240	-0-	-300	-0-	26	1	1214	3	N	-0-	-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	26	1	2172	3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GREEN, E. (MISS)				36630 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
RIPTIDE ENERGY LLC				712946								
ASPEN		WELL #:		1	RRCID ->	167110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4340 - 4355
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2669	3	78	9	N	71	166	1		112
12	3974 R	3974	-0-	-0-	-0-	3852	3	122	9	N	111	170	1		53
01	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	3388	3	84	9	N	76				129
02	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2849	3	64	9	N	58				187
03	3968 #	3090	-0-	-878	-0-	3031	3	59	9	N	54	174	1		67
04	3840 #	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT				67

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-				-0-
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-				-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-
03	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-				-0-
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-				-0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649  
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-				-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-

GREEN - MARTIN (MISS) 36743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317  
 GREEN RANCH WELL #: Z 3 RRCID -> 207784 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3998 - 4035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012 - PLUGGED 12/21/12

GREEN SHOW (UPPER CADDO)												36756 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD												824340						
ST. JOHNS												WELL #: 3	RRCID -> 143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2687 - 2694
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
11		180 #	167	-0-	-13	-0-	167 3			Y	-0-			120				
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3			Y	-0-			120				
01		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3			Y	-0-			120				
02		168 #	132	-0-	-36	-0-	132 3			Y	-0-			120				
03		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 3			Y	-0-			120				
04		180 #	145	-0-	-35	-0-	145 3			Y	-0-			120				
-----																		
DUDLEY												WELL #: 1	RRCID -> 267995	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH	2799	PERF. 2647 - 2799	
*11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-				
*12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-				
*01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-				
*02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT			-0-				
*03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-				
*04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																		
GRIMM (GARDNER)												37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES												630684						
LANDERS												WELL #: 1	RRCID -> 118106	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3252 - 3266	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
-----																		
LANDERS												WELL #: 2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 2802 - 2826	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35				
04		14B DENY	-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	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-				
04		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	
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2			N	-0-			-0-				
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2			N	-0-			-0-				
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			-0-				
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2			N	-0-			-0-				
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-			-0-				
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			-0-				



GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500													
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 160742		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4143 - 4162					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 195909		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4092 - 4113					
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	100	2	29	9	N	26	94	1		28
12	248 #	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-				28
01	248 #	8	-0-	-240	-0-	6	2	2	9	N	2				30
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				30
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	10				40
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	40	1		-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
COCHRAN, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 159547		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4100 - 4104					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4151 - 4157					
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				239
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				239
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				239
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				239
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				239
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				239

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
US. FUELS, INC.		879264													
STROEBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3675 - 3679					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				224
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				224

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN						
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983			TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981						
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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-				15
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-				15
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				15
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				15
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				15
H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985			TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A						
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1568	2	7	9	N	6			78
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	2	14	9	N	13			91
01	1550	N	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-			91
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			91
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			91
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1520	2	54	9	N	49			140
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. AGNELL, W.A. "A"		709694		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810						
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			95
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-			95
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-			95
02	1400	N	1103	-0-	-297	-0-	1103	3			N	-0-			95
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	3			N	-0-			95
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	N	2	2	8	95
J. D. GRAY ESTATE "A"		709694		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748						
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	N	8	1	8	66
12	713	N	534	-0-	-179	-0-	532	3	2	9	N	2			68
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-			68
02	644	N	458	-0-	-186	-0-	458	3			N	-0-			68
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			68
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	3	4	9	N	4			72
WRIGHT-HARRELL		709694		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908						
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			103
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			103
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-			103
02	700	N	498	-0-	-202	-0-	498	3			N	-0-			103
03	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-			103
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	3			N	-0-			103

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

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
11		930 N	732	-0-	-198	-0-	730 3	2 9	N	2			84
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	886 3	13 9	N	12			96
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	905 3	13 9	N	12			108
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	744 3	6 9	N	5			113
03		899 N	751	-0-	-148	-0-	741 3	10 9	N	9			122
*04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	971 3	8 9	N	7			129

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

11		630 N	591	-0-	-39	-0-	437 3	154 9	N	140	180 1		156
12		651 N	529	-0-	-122	-0-	429 3	100 9	N	91	179 1		68
01		651 N	600	-0-	-51	-0-	483 3	117 9	N	106			174
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	468 3	135 9	N	123	189 1		108
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	490 3	182 9	N	165	178 1		95
*04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	465 3	135 9	N	123			218

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			9
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			9
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			9
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	105 3	9 9	N	8			17
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 3		N	-0-			17
*04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	N	1			18

SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H.P.C. (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

11		270 N	194	-0-	-76	-0-	148 1	46 3	N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	336 1	104 3	N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	258 1	77 3	N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	180 1	46 3	N	-0-			-0-
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	304 1	80 3	N	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	259 1	81 3	N	-0-			-0-
12		620 N	320	-0-	-300	-0-	245 1	75 3	N	-0-			-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	436 1	128 3	N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	339 1	87 3	N	-0-			-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	598 1	158 3	N	-0-			-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

HFM (CONGL. 4300) //CONT.// 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 RWA, LLC //CONT.// 687608  
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	663	1	211	3	N	-0-					-0-
12	713 N	576	-0-	-137	-0-	440	1	136	3	N	-0-					-0-
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	547	1	163	3	N	-0-					-0-
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	605	1	154	3	N	-0-					-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	407	1	108	3	N	-0-					-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 PALO CROSS, LLC 637384  
 ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
 BYRD WELL #: 1 RRCID -> 088257 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4934 - 4946

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 9 RRCID -> 138331 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600

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
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480

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
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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		
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
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-	-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		Y	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	157 3		Y	-0-	-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488		
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	17
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	17
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-	17
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611 3		N	-0-	17
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 3		N	-0-	17
04	750 N	668	-0-	-82	-0-	668 3		N	-0-	17

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659		
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-	-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	268 2		N	-0-	-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

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		
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	157
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	157
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	157
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	157
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	157
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157

HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
BENGAL ENERGY L.P.		064240								
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782		
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-
04	INJECT	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				1
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				1
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				1
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				1
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				1
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	4			N	-0-				75
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				75
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				75
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-				75
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				75
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586  
BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				12
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				12
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				12
02		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-				12
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				12
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				12

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	111 2	4 9	N	4				54
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	104 2	3 9	N	3				57
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	N	2				59
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	99 2	1 9	N	1				60
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	106 2	3 9	N	3				63
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	110 2	2 9	N	2				65
-----														
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
11		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-				-0-
12		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-				-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				-0-
-----														
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-				21
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-				21
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-				21
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-				21
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-				21
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-				21
-----														
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474														
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-				-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-				-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396														
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-				-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-				-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-				-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
MOLE HOLE PROD. 574075														
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630														
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-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----												
HARDY (MARBLE FALLS)												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.												
RANKIN, RAY												
39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
058851												
WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-		-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-		-0-
-----												
HARKEN (CONGLOMERATE)												
BORDERLINE OPERATING CORP.												
PARKS S.J.UNIT												
39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
082999												
WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0												
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	881	-0-	-142	-0-	881	3		N	-0-		-0-
01	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	3		N	-0-		-0-
02	924 N	682	-0-	-242	-0-	682	3		N	-0-		-0-
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BEDDO-BANKS												
WELL #: 1 RRCID -> 072985 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
GATLIN												
197690												
WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0												
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	76	1	326	3	N	1	125
						1	9					
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	134	1	488	3	N	-0-	125
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	64	1	268	2	N	-0-	125
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	574	3	N	-0-	125
03	620 N	302	-0-	-318	-0-	49	1	253	3	N	-0-	125
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	N	-0-	125
-----												
EVARADO OIL, LLC												
WIGGINS												
256448												
WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
-----												
TARPON OIL & GAS CO.												
ROCKING "R" RANCH												
836178												
WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499												
11	12480 X	8853	-0-	-3627	-0-	8824	2	29	9	N	26	74
12	12710 X	11254	-0-	-1456	-0-	11254	2			N	-0-	74
01	12245 X	4664	-0-	-7581	-0-	4664	2			N	-0-	74
02	DLQ G-10	3799	-0-	3799	-0-	3799	2			N	-0-	74
03	DLQ G-10	5489	-0-	5489	-0-	9288	2	14	9	N	13	87
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9288				N	NO RPT	87



-----													
HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575													
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-		6 1	15 2	N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-		15 1	45 2	N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-		1 2		N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 062612 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A													
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TREADWELL-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069179 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
-----													
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
LOWRANCE INC. 511345													
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468													
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-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HARPER (DUFFER) 39172 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND													
NORTH RIDGE CORPORATION 614120													
R.E. (CREEK) HARPER WELL #: 1 RRCID -> 113414 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 3657 - 3664													
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225													
ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451													
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-		63 2	2 9	N	2		43
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-		43
01		62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-		43
02		56 N	42	-0-	-14	-0-		42 2		N	-0-		43
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		67 2	6 9	N	5		48
*04		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-		48

HARRIET, L. (MISS.) //CONT.// 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225  
 CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			124
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			124
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			124
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			124
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			124
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2			126

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PARKS, RHONE INC. 641520  
 HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777

11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-			-0-
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-			-0-
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-			-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-			-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3290	2	3	9	N	3			73
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4206	2	6	9	N	5			78
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4169	2	20	9	N	18			96
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3607	2	22	9	N	20			116
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4250	2	55	9	N	50	161	1	5
*04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3187	2	17	9	N	15			20

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

11	14B DENY	-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	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYON -C- WELL #: 3 RRCID -> 237228 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4038 - 4044

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		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	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	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	206	-0-	-197	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
02	392 N	214	-0-	-178	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	217 2	N	-0-		-0-	
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	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		
M	O	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	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	989 2	19 9	N	17	17 1	-0-
12	961 N	780	-0-	-181	-0-	755 2	25 9	N	23	23 1	-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	762 2	34 9	N	31	31 1	-0-
02	952 N	827	-0-	-125	-0-	827 2		N	-0-		-0-
03	775 N	499	-0-	-276	-0-	499 2		N	-0-		-0-
04	780 N	403	-0-	-377	-0-	403 2		N	-0-		-0-

HART RANCH 869				WELL #: 3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	- 4606		
M	O	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	
11	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
12	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1916 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1055	-0-	-495	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
02	1848 N	1773	-0-	-75	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
03	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1830 2	69 9	N	63	63 1	-0-
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215		RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4108	- 4118	
HART RANCH 23				WELL #: 4							
M	O	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	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		23
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-		23
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

HART RANCH 23				WELL #: 3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3804	- 3814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HART RANCH 23				WELL #: 5	RRCID -> 164304	COMPL. DATE 07/06/1997	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4248	- 4258		
M	O	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	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	50 1	83 2	N		-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	35 1	52 2	N		-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	49 1	79 2	N		-0-			-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	31 1	84 2	N		-0-			-0-
*03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	22 1	90 2	N		-0-			-0-
04		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				
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	50 1	150 2	N		-0-			37
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	52 1	78 2	N		-0-			37
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	73 1	118 2	N		-0-			37
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	47 1	125 2	N		-0-			37
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	32 1	137 2	N		-0-			37
04		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				
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HART RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2619 - 2627				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
STOVALL OPERATING CO.		824339		RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1391 - 1450				
SINGLETON, JOE		WELL #: 6												
11		210 N	81	-0-	-129	-0-	81 2		N		-0-			-0-
12		155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		N		-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N		-0-			-0-
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	6 2		N		-0-			-0-
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N		-0-			-0-
04		330 N	6	-0-	-324	-0-	6 2		N		-0-			-0-
-----														
HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
LYON		WELL #: 1		RRCID -> 204044		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 4558		PERF. 2937 - 3135				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		780 N	658	-0-	-122	-0-	658	3		N	-0-					-0-
12		837 N	376	-0-	-461	-0-	376	3		N	-0-					-0-
01		744 N	252	-0-	-492	-0-	252	3		N	-0-					-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
03		372 N	127	-0-	-245	-0-	127	3		N	-0-					-0-
04		240 N	70	-0-	-170	-0-	70	3		N	-0-					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3		N	-0-					-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
03		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-					-0-
04		360 N	176	-0-	-184	-0-	176	3		N	-0-					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
12		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-					-0-
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-					-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
03		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3		N	-0-					-0-
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-					-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-					-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
03		527 N	308	-0-	-219	-0-	308	3		N	-0-					-0-
04		450 N	288	-0-	-162	-0-	288	3		N	-0-					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-					-0-
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-					-0-
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-					-0-
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-					-0-
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-					-0-
*04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222  
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-					-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500				
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-			-0-
-----														
SENDERO ENERGY INC.		766971		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604				
11		240 N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	2	N	-0-		-0-
12		155 N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	2	N	-0-		-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-		-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760				
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
DEATON, LAVERNE		WELL #: 2		RRCID -> 188090		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830						
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408								
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566		
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
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169 3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL		
HARVICK, GEORGE R.		364200								
FERRIS-BMG		WELL #: 3		RRCID -> 083949		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1686 PERF. 921 - 1288		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942								
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HASKELL KEY (1200)		39588 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HASKELL		
HARVICK, GEORGE R.		364200								
KEY PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 056939		COMPL. DATE 10/30/1973		TOTAL DEPTH 1708 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYMORE (BIG SALINE)		39801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
HAYMORE FRANCES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0		
11	420 N	184	-0-	-236	-0-	184 3	N	-0-		24
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	353 3	N	-0-		24
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	373 3	N	-0-		24
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		24
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		24
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		24

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153  
 HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

M	ALLOW 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
11	14B DENY		-0-	-0-	1017					N	-0-			-0-
12	14B DENY		30	-0-	30		30	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

11	DLQ G-10		50	-0-	50		50	2		N	-0-			-0-
12		346 N	35	-0-	-311					N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6		56	2		N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-		58	2		N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16		15	2		N	-0-			-0-
*04		8 N	8	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

11	DLQ G-10		53	-0-	53		53	2		N	-0-			-0-
12		339 N	34	-0-	-305					N	-0-			-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-		63	2		N	-0-			-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-		61	2		N	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18		13	2		N	-0-			-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 115506 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386

11	DLQ G-10		51	-0-	51		51	2		N	-0-			-0-
12		341 N	36	-0-	-305					N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17		45	2		N	-0-			-0-
*02		44 N	44	-0-	-0-		44	2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13		18	2		N	-0-			-0-
*04		5 N	5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 115507 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381

11	DLQ G-10		56	-0-	56		56	2		N	-0-			-0-
12		354 N	40	-0-	-314					N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10		52	2		N	-0-			-0-
*02		47 N	47	-0-	-0-		47	2		N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19		12	2		N	-0-			-0-
*04		6 N	6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-

ZOE OIL & ENERGY, L.P. 952652  
 CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
HAYNES (CROSS CUT SAND)			39820 200			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
CREEK ENERGY, INC.			188579									
HAYNES			WELL #: A 4			RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983			TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098	
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	
					CODE	CODE			CODE	CODE		
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HEATHER'S (HOPE, LOWER)			40060 220			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HASKELL	
G & F OIL, INC.			292000									
HENDRICKS, T. G. EST. -F-			WELL #: 10			RRCID -> 044121		COMPL. DATE 03/26/1983			TOTAL DEPTH 1790 PERF. 1650 - 1659	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HENDRICKS ESTATE "F"			WELL #: F 19			RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
-----												
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)			40157 500			ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN	
MISSION ENERGY INC.			570410									
COAN			WELL #: 4			RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910	
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		34	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		34	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		34	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		34	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		34	
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		34	
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190									
GREGORY "6"			WELL #: 1			RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992			TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11 9	N	10	52 1	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10 9	N	9		
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3 9	N	3		
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	15	
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	15	
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	15	
-----												
HEMPHILL (CROSSCUT)			40309 300			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
3-D OIL & GAS			953631									
HEMPHILL "B"			WELL #: 7			RRCID -> 104121		COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2513 - 2515	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
WINDOW OPERATING CO., THE 931621  
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

M	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
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
CHAPMAN OIL CO. 145860  
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
BAM OPERATING, INC. 048357  
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

11		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					45
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					45
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					45
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					45
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					45

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163  
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

11		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	299	-0-	299	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02		T. A.	232	-0-	232	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	297	-0-	297	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				N	NO RPT					-0-

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
WJH ENERGY, INC. 888225  
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HERRING (BRENEKE) //CONT.// 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225  
HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

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
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
WJH ENERGY, INC. 888225  
HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
KEATING ENERGY, INC. 453142  
CROW WELL #: G 2C RRCID -> 150931 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2665 - 2682

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
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	582 3		N	-0-			-0-
04	630 N	539	-0-	-91	-0-	539 3		N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
KEATING ENERGY, INC. 453142  
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
HIGH HOPES (MORRIS)			41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
BRIDWELL OIL CO.			092480									
BREWER, FLOYD			WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457	
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
-----												
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	177	-0-	-164	-0-	177 2	Y	-0-			-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	Y	-0-			-0-
02		364 N	294	-0-	-70	-0-	294 2	Y	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	Y	-0-			-0-
04		390 N	312	-0-	-78	-0-	312 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	
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2473	2507	1	3037
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3132	2861	1	3308
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2065	2498	1	2875
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1378	1240	1	3013
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1191	1240	1	2964
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	584	879	1	2669
-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600	
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3608 - 3637	
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3590 - 3632	
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445												
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659												
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634												
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656												
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-
04	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												
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-
04	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												
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-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3608 - 3620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036 PERF. 3602 - 3534	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	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
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	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-
04	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
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-
04	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
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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 #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3632 - 3680					
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-
04	STG WDRL	-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					
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-
04	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					
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3648					
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-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND								
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3653 - 3658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3557 - 3572			
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-
04	STRG INJ	-0-	-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			
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-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3549	PERF.	4208 - 4589			
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640			
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-
04	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			
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-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1050 #	272	-0-	-778	-0-	272	3		N	-0-		43
12	1085 N	292	-0-	-793	-0-	292	3		N	-0-		43
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3		N	-0-		43
02	252 N	109	-0-	-143	-0-	109	3		N	-0-		43
03	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	3		N	-0-		43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

HILLVIEW (MISS) 41523 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861  
 HILLTEX 136 WELL #: 1 RRCID -> 226654 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4401 - 0

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HITTSO (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 HITTSO EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-	12
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	6	1	274	2	N	-0-	12
01	310 N	195	-0-	-115	-0-	25	1	170	2	N	-0-	12
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	26	1	146	2	N	-0-	12
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-	12
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

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

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 PARAGON OIL & GAS, LLC 639006  
 PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874  
 HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 P.I.D. DRILLING INC. 631265  
 MERRICK DAVIS "26" WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	148	-0-	148	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	T. A.	425	-0-	425	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	1468	-0-	1468	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	237	-0-	237	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1650 N	341	-0-	-1309	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	451	-0-	-603	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
 HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

M	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
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 35		RRCID -> 171083		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5245		PERF. 4495 - 4508
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SYKES, ALBERT "C"		706379		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 221698		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4422 - 4438
RICHEY, CONCHO												
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809
JOHNSON,RICHARD												
11	DLQ G-10	403	-0-	403	1103	403	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	351	-0-	351	1454	351	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	1773	319	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	304	-0-	304	2077	304	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2077			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2077			Y	NO RPT			-0-
-----												
HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608
HICKMAN "13"												
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	86	1	1466	3	N	-0-	184
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	3	N	-0-	184
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1064	3	N	-0-	184
02	1456 N	1032	-0-	-424	-0-	86	1	946	3	N	-0-	184
03	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	86	1	1029	3	N	-0-	184
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
-----												
HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962
CRESLENN-PARISH												
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-	-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-	-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
HUDMAN, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3960 - 3989
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	846	-0-	-302	-0-	846	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
-----												
PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	017776	COMPL. DATE	03/23/1960	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3966 - 3974
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3	N	-0-			-0-
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3	N	-0-			-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3	N	-0-			-0-
-----												
HUMMEL (CADDO)		43529		500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST		108791										
BURK, H. V.		WELL #:		1	RRCID ->	043670	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	2489	PERF.	N/A
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-			70
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-			70
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			70
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			70
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			70
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	N	-0-			70
-----												
HUNTER ANTON (FRYE, UPPER)		43699		200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SMITH PIPE OF ABILENE		794745										
NAIL "52"		WELL #:		1S	RRCID ->	152767	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	1395	PERF.	777 - 794
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2	N	-0-			123
12	527 N	248	-0-	-279	-0-	248	2	N	-0-			123
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			123
02	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2	N	-0-			123
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			123
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		//CONT.// 43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		331530													
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206													
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110							
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450													
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116							
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				65
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-				65
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1239	2	54	9	N	49				114
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	872	2	42	9	N	38				152
03	1426 N	809	-0-	-617	-0-	794	2	15	9	N	14				166
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				166

CHENOWETH, GROVER		147397						CNTY: EASTLAND							
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199							
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				51
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-				51
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				51
02	784 N	634	-0-	-150	-0-	634	2			N	-0-				51
03	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-				51
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				51

DRAGOON OIL & GAS CO.		227871						CNTY: EASTLAND							
MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210							
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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
DRAGOON OIL & GAS CO.		//CONT.//		227871						
LEWIS, CLYDELL		WELL #:		1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	-	3212
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			128
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			128
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			128
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			128
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			128
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			128

MINCHEW		WELL #:		2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	-	3200
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	48
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	573	2	11	9	58
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	587	2	2	9	60
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	523	2	6	9	65
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	2
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			2

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		WELL #:		2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069	-	3075
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			79
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			79
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			79
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	24	2			79
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			79
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					79

IBEX (CADDO LIME)		WELL #:		2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3364	-	3450
11	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	3			-0-
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			-0-
03	806 N	606	-0-	-200	-0-	606	3			-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			-0-

COMPTON		WELL #:		3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	-	3358
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	50
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	50
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	3	50
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	15	1	266	3	50
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	15	1	166	3	50
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	50

COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3525	-	3560
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	127
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	127
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	15	1	287	3	131
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	15	1	266	3	132
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	15	1	166	3	136
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	136

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. WITTY, J. J.		//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. WITTY, J. J.		//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3454 - 3470		
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
-----														
GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584				
11	2760 N	2706	-0-	-54	-0-	10	1	2696	3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	10	1	2735	3	N	-0-			-0-
01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	10	1	2804	3	N	-0-			-0-
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	10	1	2532	3	N	-0-			-0-
03	2759 N	2333	-0-	-426	-0-	10	1	2323	3	N	-0-			-0-
*04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2767	3	N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. N/A				
11	1380 N	287	-0-	-1093	-0-	287	3			N	-0-			25
12	1085 N	332	-0-	-753	-0-	332	3			N	-0-			25
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	3	3	9	N	3			28
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	3	1	9	N	1			29
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	N	1			30
*04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2			32
-----														
ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 0				
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-			41
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	N	-0-			41
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	3	N	-0-			41
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	20	1	194	3	N	-0-			41
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-			41
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	20	1	201	3	N	-0-			41
-----														
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A				
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	3	N	7			49
12	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	30	1	1259	3	N	5			54
01	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	30	1	1162	3	N	6			60
02	1372 N	1254	-0-	-118	-0-	30	1	1218	3	N	5			65
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	3	N	4			69
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	N	1			70
-----														
D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		196279 WELL #: 4		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565				
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782								
WILD				WELL #: 12	RRCID -> 059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410	- 3505	
M	O	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
11		818 N	818	-0-	-0-	818 2		N	-0-			20
12		822 N	822	-0-	-0-	822 2		N	-0-			20
01		729 N	729	-0-	-0-	729 2		N	-0-			20
02		762 N	762	-0-	-0-	762 2		N	-0-			20
03		837 N	806	-0-	-31	806 2		N	-0-			20
*04		850 N	850	-0-	-0-	850 2		N	-0-			20
-----												
ROBERTS				WELL #: 1	RRCID -> 147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533	- 3540	
11		900 N	855	-0-	-45	763 2	92 9	N	84			155
12		868 N	850	-0-	-18	765 2	85 9	N	77	155	1	77
01		899 N	840	-0-	-59	752 2	88 9	N	80			157
02		812 N	759	-0-	-53	680 2	79 9	N	72			229
03		837 N	812	-0-	-25	733 2	79 9	N	72	242	1	59
04		810 N	772	-0-	-38	696 2	76 9	N	69			128
-----												
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	
11		1134 N	1134	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			21
12		1037 N	1037	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			21
01		972 N	972	-0-	-0-	972 2		N	-0-			21
02		1064 N	1011	-0-	-53	1011 2		N	-0-			21
03		1023 N	1003	-0-	-20	1003 2		N	-0-			21
*04		1095 N	1095	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			21
-----												
WILD-PARDEE				WELL #: 1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506	- 3522	
11		240 N	199	-0-	-41	199 2		N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16	232 2		N	-0-			-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03		217 N	177	-0-	-40	177 2		N	-0-			-0-
04		240 N	152	-0-	-88	152 2		N	-0-			-0-
-----												
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092								
ELLIOTT				WELL #: 3	RRCID -> 121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3368	- 3450	
11		540 N	417	-0-	-123	417 2		N	-0-			-0-
12		527 N	426	-0-	-101	426 2		N	-0-			-0-
01		496 N	417	-0-	-79	417 2		N	-0-			-0-
02		392 N	355	-0-	-37	355 2		N	-0-			-0-
03		434 N	284	-0-	-150	284 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITT OIL & GAS, INC.				921150								
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380	- 3470	
11		450 N	416	-0-	-34	416 2		N	-0-			-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
02		392 N	385	-0-	-7	385 2		N	-0-			-0-
03		496 N	258	-0-	-238	258 2		N	-0-			-0-
04		450 N	394	-0-	-56	394 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006	
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
IBEX SOUTH (JENNINGS)		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 2		RRCID -> 123993		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 2502 - 2512	
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
11	2310 #	2002	-0-	-308	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
12	2387 #	1984	-0-	-403	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
01	2294 #	2012	-0-	-282	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
02	2072 #	935	-0-	-1137	-0-	935	3		N	-0-			-0-
03	2294 #	1531	-0-	-763	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	1876	-0-	-134	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980			
11	1890 #	1873	-0-	-17	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
12	1984 #	1682	-0-	-302	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
01	1984 #	931	-0-	-1053	-0-	931	3		N	-0-			-0-
02	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
03	1922 #	1545	-0-	-377	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
04	1860 #	1205	-0-	-655	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042			
11	2640 #	523	-0-	-2117	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12	2790 #	2764	-0-	-26	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
01	2790 #	507	-0-	-2283	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
03	2759 #	2614	-0-	-145	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
*04	3020 R	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
GOGGAN				WELL #: 1	RRCID -> 181631	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 4106	-	4124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1794 R	1794	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			32
12		2202 R	2202	-0-	-0-	2202 2		N	-0-			32
01		2194 R	2194	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			32
02		1680 #	1396	-0-	-284	1396 2		N	-0-			32
03		2201 #	1068	-0-	-1133	1068 2		N	-0-			32
04		2130 #	1244	-0-	-886	1244 2		N	-0-			32
-----												
GOGGAN				WELL #: 2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4188	-	4200		
11		630 #	500	-0-	-130	500 2		N	-0-			36
12		558 #	515	-0-	-43	515 2		N	-0-			36
01		527 #	487	-0-	-40	487 2		N	-0-			36
02		476 #	392	-0-	-84	392 2		N	-0-			36
03		527 #	272	-0-	-255	272 2		N	-0-			36
04		510 #	291	-0-	-219	291 2		N	-0-			36
-----												
CUSTARD - PITTS				WELL #: 1	RRCID -> 215858	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 4385	PERF. 4310	-	4330		
11		720 #	552	-0-	-168	530 2	22 9	N	20			22
12		744 #	654	-0-	-90	612 2	42 9	N	38			60
01		837 #	568	-0-	-269	568 2		N	-0-			60
02		756 #	503	-0-	-253	437 2	66 9	N	60			120
03		837 #	377	-0-	-460	377 2		N	-0-			120
04		630 #	509	-0-	-121	503 2	6 9	N	5			125
-----												
CUSTARD-PITTS				WELL #: 2	RRCID -> 225565	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3992	-	4012		
11		600 #	561	-0-	-39	559 2	2 9	N	2			104
12		620 #	460	-0-	-160	453 2	7 9	N	6			110
01		620 #	294	-0-	-326	294 2		N	-0-			110
02		560 #	334	-0-	-226	334 2		N	-0-			110
03		589 #	312	-0-	-277	312 2		N	-0-			110
04		570 #	335	-0-	-235	335 2		N	-0-			110
-----												
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
HARALSON				WELL #: 7	RRCID -> 218879	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 4002	-	4022		
11		960 N	776	-0-	-184	776 3		N	-0-			-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
01		930 N	713	-0-	-217	713 3		N	-0-			-0-
02		728 N	651	-0-	-77	651 3		N	-0-			-0-
03		899 N	643	-0-	-256	643 3		N	-0-			-0-
04		690 N	664	-0-	-26	664 3		N	-0-			-0-
-----												
ILES, G. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 221381	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4061	-	4063		
11		936 N	936	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
12		651 N	559	-0-	-92	559 3		N	-0-			-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-
02		868 N	556	-0-	-312	556 3		N	-0-			-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
04		840 N	470	-0-	-370	470 3		N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		221384		08/16/2006		4198		4025		4039	
-----											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2520 #	1420	-0-	-1100	-0-	1420 3	N	-0-		-0-	
12	2449 #	2137	-0-	-312	-0-	2137 3	N	-0-		-0-	
01	2449 #	1445	-0-	-1004	-0-	1445 3	N	-0-		-0-	
02	2113 R	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-		-0-	
03	2139 #	1514	-0-	-625	-0-	1514 3	N	-0-		-0-	
04	2070 #	1376	-0-	-694	-0-	1376 3	N	-0-		-0-	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		222997		11/06/2006		4395		3968		3971	
-----											
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-	
12	744 N	64	-0-	-680	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-	
02	700 N	60	-0-	-640	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
04	690 N	60	-0-	-630	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
5		225903		02/22/2007		4425		4054		4064	
-----											
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-	
12	961 N	250	-0-	-711	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		-0-	
02	896 N	236	-0-	-660	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-	
04	870 N	241	-0-	-629	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7		255380		03/05/2010		4750		4026		4033	
-----											
11	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		-0-	
12	1240 #	1238	-0-	-2	-0-	1238 3	N	-0-		-0-	
01	1240 #	1148	-0-	-92	-0-	1148 3	N	-0-		-0-	
02	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-	
03	1271 #	1218	-0-	-53	-0-	1218 3	N	-0-		-0-	
*04	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-		-0-	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		267593		03/18/2013		4735		4060		4066	
-----											
03	2632	730	-0-	-1902	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
04	5640	3276	-0-	-2364	-0-	3255 3	N	19		19	
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		227164		04/24/2007		3682		3181		3207	
-----											
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-	
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-	
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-	
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		088921		04/01/1980		3900		3225		3270	
-----											
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-	
02	420 N	292	-0-	-128	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
03	496 N	322	-0-	-174	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-	

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH				
SUN-KEY OIL CO., INC.		//CONT.//		829320									
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:		4	RRCID ->	089059	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1673 - 3150	
M	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
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674 2		N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724 2		N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-			-0-
02	616 N	439	-0-	-177	-0-		439 2		N	-0-			-0-
03	713 N	482	-0-	-231	-0-		482 2		N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCDONALD, M. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	106793	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3270 - 3276	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
INDIANOLA (STRAWN)				44370 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH				
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320									
MCDONALD, M. D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	107103	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	2040 - 2046	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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	
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-		844 2	22 9	N	20			151
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		986 2	22 9	N	20			171
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1042 2	9 9	N	8			179
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-		819 2	22 9	N	20	176 1		23
03	1023 N	565	-0-	-458	-0-		552 2	13 9	N	12			35
04	1020 N	786	-0-	-234	-0-		771 2	15 9	N	14			49
-----													
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	
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 2		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2		N	-0-			-0-
02	532 N	318	-0-	-214	-0-		318 2		N	-0-			-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2		N	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STUART ESTATE "61"		WELL #:		2	RRCID ->	151725	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3626 - 3638	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 2		N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		N	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 2		N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 2		N	-0-			-0-
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 2		N	-0-			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "61"		//CONT.// //CONT.//	44650 100 194204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STUART ESTATE "61"		WELL #:	4	RRCID ->	201365	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3550 - 3576
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:	7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3554 - 3622
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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
11	6180 X	5078	-0-	-1102	-0-	5078 2	N	-0-			-0-
12	6386 X	5023	-0-	-1363	-0-	5023 2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4536	-0-	-889	-0-	4536 2	N	-0-			-0-
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2	N	-0-			-0-
*03	5456 X	4328	-0-	-1128	-0-	4328 2	N	-0-			-0-
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-		N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		WELL #:	8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	4002 - 4006
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 - 4032
11	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	14678 2	35 9	N	32		173
12	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	15937 2	58 9	N	53	168 1	58
01	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18353 2	65 9	N	59		117
02	12516 X	12287	-0-	-229	-0-	12253 2	34 9	N	31		148
03	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	17646 2	30 9	N	27		175
04	13410 X	8693	-0-	-4717	-0-	8693 2		N	-0-		175
THOMPSON 40		WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010
02	3542 X	-0-	-0-	-3542	-0-			N	-0-		-0-
03	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-		-0-
04	9660 X	7113	-0-	-2547	-0-	7113 2		N	-0-		-0-
THOMPSON 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	267884	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	3993 - 4003
04	24000 X	16005	-0-	-7995	-0-	15876 2	129 9	N	117		117

OIL AND GAS DIVISION

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
-----																
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TARPON OIL & GAS CO.				836178												
STUART RANCH				WELL #: 6101	RRCID -> 156215	COMPL. DATE 10/16/1995	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3648	-	3656						
-----																
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEMPO RESOURCES GP, LLC				841412				CNTY: PALO PINTO								
IONI CREEK "60"				WELL #: 2	RRCID -> 151130	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3837	-	3886						
11	180 N	51	-0-	-129	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	14	1	27	3	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	N	-0-					-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
-----																
TREY RESOURCES INC.				868529				CNTY: PALO PINTO								
STUART, J.N. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3496	-	3508						
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
-----																
IRSFIELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
IRSFIELD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	-	3658						
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	28	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	103	-0-	-207	-0-	33	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	51	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	39	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	59	3	Y	5					5
						6	9									
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	Y	2					7
						2	9									
-----																
JIANT-HINKSON				WELL #: 1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	-	3819						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					5
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					5
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					5
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					5
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
11	1350 N	505	-0-	-845	-0-	505	2	N	-0-			7
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2	N	-0-			7
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			7
02	476 N	118	-0-	-358	-0-	118	2	N	-0-			7
03	1178 N	17	-0-	-1161	-0-	17	2	N	-0-			7
04	930 N	127	-0-	-803	-0-	127	2	N	-0-			7
-----												
ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
GAYLYN, INC.		298362										
ARMSTRONG, R. B. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 017799		COMPL. DATE 04/26/1960		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2597 - 2622		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----												
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	122	2	58 9 N	53			77
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	186	2	37 9 N	34			111
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	118	2	52 9 N	47			158
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	157	2	48 9 N	44	171 1		31
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	94	2	54 9 N	49			80
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	164	2	58 9 N	53			133
-----												
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		
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	206	1	583 3 N	-0-			-0-
12	868 N	755	-0-	-113	-0-	203	1	552 3 N	-0-			-0-
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	215	1	575 3 N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	195	1	557 3 N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	205	1	591 3 N	-0-			-0-
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	203	1	560 3 N	-0-			-0-
-----												
DYKES, WM C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 150603		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2050 - 2185		
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2 1	19 3 N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON CSL		WELL #: 11		RRCID -> 150665		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2476 - 2497		
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76 3 N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177 3 N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170 3 N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	58	-0-	-128	-0-	4	1	54 3 N	-0-			-0-
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	6	1	67 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		
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
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	232 1	373 3	Y	-0-			-0-
12	620 N	518	-0-	-102 B	-0-	296 1	222 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	302	-0-	-380 B	-0-	141 1	161 3	Y	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	250 1	339 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	342 1	512 3	Y	-0-			-0-
*04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	159 1	645 3	Y	-0-			-0-
MEPCO-ELECTRA			WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370		
11	1290 N	1180	-0-	-110 B	-0-	452 1	728 3	Y	-0-			-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	821 1	614 3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1058	-0-	-244 B	-0-	494 1	561 3	Y	3			3
02	1092 N	694	-0-	-398 B	-0-	295 1	399 3	Y	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1333 N	1279	-0-	-54 B	-0-	513 1	766 3	Y	-0-			3
04	1020 N	771	-0-	-249 B	-0-	151 1	620 3	Y	-0-			3
AIRPORT			WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982			TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394		
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-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
KOONCE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 107090		COMPL. DATE 08/16/1983			TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-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-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
AIRPORT			WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387		
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	416 1	669 3	Y	-0-			-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	929 1	693 3	Y	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	689 1	784 3	Y	-0-			-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	703 1	956 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	308 1	460 3	Y	-0-			-0-
*04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	104 1	425 3	Y	-0-			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC			882575		RRCID -> 103825		COMPL. DATE 01/11/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3906 - 4353		
HIGHTOWER			WELL #: 1									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52

-----													
IVADELL (MISS)													
PETEX 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308													
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
-----													
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	447 2	62 9	N	56			85
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	443 2	74 9	N	67	103 1		49
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	467 2	42 9	N	38			87
02		476 N	345	-0-	-131	-0-	246 2	99 9	N	90			177
03		527 N	295	-0-	-232	-0-	259 2	36 9	N	33	161 1		49
04		480 N	345	-0-	-135	-0-	287 2	58 9	N	53			102
-----													
IVAN (CONGL. 4000)													
PETEX 44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073													
-----													
11		1530 N	1528	-0-	-2	-0-	1528 2		N	-0-			71
12		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466 2		N	-0-			71
01		1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537 2		N	-0-			71
02		1428 N	1393	-0-	-35	-0-	1393 2		N	-0-			71
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			71
04		1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1373 2		N	-0-			71
-----													
IVAN (DUFFER)													
HEMI ENERGY GROUP INC. 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
KENNEDY, M.O. 374998 WELL #: 1 RRCID -> 092350 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4002 - 4008													
-----													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PETEX 659782													
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020													
-----													
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			100
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			100
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			100
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			100
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			100
*04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			100
-----													
IVAN, E. (DUFFER)													
PETEX 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028													
-----													
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	640 2	32 9	N	29			161
12		527 N	305	-0-	-222	-0-	297 2	8 9	N	7			168
01		775 N	342	-0-	-433	-0-	335 2	7 9	N	6			174
02		616 N	476	-0-	-140	-0-	463 2	13 9	N	12			186
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1052 2	22 9	N	20	163 1		43
*04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	751 2	11 9	N	10			53
-----													
MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026													
-----													
11		3095	3095	-0-	-0-	-0-	3042 2	53 9	N	48			175
12		3105	3105	-0-	-0-	-0-	3055 2	50 9	N	45	165 1		55
01		3014	3014	-0-	-0-	-0-	2968 2	46 9	N	42			97
02		2746	2746	-0-	-0-	-0-	2701 2	45 9	N	41			138
03		2970	2970	-0-	-0-	-0-	2920 2	50 9	N	45			183
*04		2822	2822	-0-	-0-	-0-	2781 2	41 9	N	37	153 1		67

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 - 3948					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2220	N	1555	-0-	-665	-0-		1555	2	N	-0-				-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2	N	-0-				-0-
01	1736	N	1517	-0-	-219	-0-		1517	2	N	-0-				-0-
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-		1312	2	N	-0-				-0-
03	1364	N	1017	-0-	-347	-0-		1017	2	N	-0-				-0-
04	1470	N	1137	-0-	-333	-0-		1137	2	N	-0-				-0-
-----															
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045					
11	1950	N	1721	-0-	-229	-0-		1721	2	N	-0-				-0-
12	1984	N	1667	-0-	-317	-0-		1667	2	N	-0-				-0-
01	1891	N	1542	-0-	-349	-0-		1542	2	N	-0-				-0-
02	1596	N	1345	-0-	-251	-0-		1345	2	N	-0-				-0-
03	1674	N	1395	-0-	-279	-0-		1395	2	N	-0-				-0-
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-		1308	2	N	-0-				-0-
-----															
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170					
11	2370	N	2218	-0-	-152	-0-		2215	2	3 9	N	3			62
12	2418	N	2043	-0-	-375	-0-		2041	2	2 9	N	2			64
01	2387	N	1913	-0-	-474	-0-		1909	2	4 9	N	4			68
02	2072	N	1900	-0-	-172	-0-		1889	2	11 9	N	10			78
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		2174	2	8 9	N	7			85
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		2107	2	4 9	N	4			89
-----															
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186					
11	2820	N	1548	-0-	-1272	-0-		1536	2	12 9	N	11			69
12	2201	#	1176	-0-	-1025	-0-		1169	2	7 9	N	6			75
01	1767	#	1189	-0-	-578	-0-		1180	2	9 9	N	8			83
02	1456	#	847	-0-	-609	-0-		840	2	7 9	N	6			89
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		1284	2	9 9	N	8			97
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		1149	2	8 9	N	7			104
-----															
REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4126 - 4148					
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-			-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-		518	2		N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-			2		N	-0-			-0-
03	372	N	226	-0-	-146	-0-		226	2		N	-0-			-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-		690	2		N	-0-			-0-
-----															
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030					
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		1236	2	265 9	N	241	338 1		36
12	1798	N	1415	-0-	-383	-0-		1174	2	241 9	N	219	168 1		87
01	1705	N	1446	-0-	-259	-0-		1229	2	217 9	N	197	171 1		113
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-		1121	2	183 9	N	166	167 1		112
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		1277	2	182 9	N	165	167 1		110
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		1346	2	156 9	N	142	162 1		90
-----															
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060					
11	1770	N	1525	-0-	-245	-0-		1522	2	3 9	N	3			57
12	1829	N	1492	-0-	-337	-0-		1488	2	4 9	N	4			61
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-		1455	2	7 9	N	6			67
02	1428	N	1285	-0-	-143	-0-		1281	2	4 9	N	4			71
03	1488	N	1410	-0-	-78	-0-		1408	2	2 9	N	2			73
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-		1234	2	2 9	N	2			75

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	663	195	-0-	-468	-0-	195	2	N	-0-			-0-

IVAN, SE. (CONGL.) 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 WHALEN WELL #: 1 RRCID -> 226008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4119 PERF. 4106 - 4114

11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-			8
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-			8
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-			8
02	168 N	78	-0-	-90	-0-	78	2	N	-0-			8
03	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-			8
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			8

DENTON EXPLORATION, INC. 216418  
 WALKER EST. WELL #: 22DX RRCID -> 172337 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 3974

11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1	N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
03	0 W	630	-0-	630	630	630	1	N	-0-			-0-
04	0 W	660	-0-	660	1290	660	1	N	-0-			-0-

WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837

11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	1	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	1	N	-0-			-0-
03	0 W	315	-0-	315	315	315	1	N	-0-			-0-
04	0 W	330	-0-	330	645	330	1	N	-0-			-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407  
 BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946

11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2	N	-0-			-0-
01	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

-----													
J.J.O. (4450 CONGL.)			45036 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694										
GALLAGHER			WELL #: 3		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985			TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
-----													
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			
11	1140 N	18	-0-	-1122	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	
12	930 N	409	-0-	-521	-0-	-0-	51	1	358	2	N	-0-	
01	837 N	61	-0-	-776	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-	
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	911	2	N	-0-	
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	712	2	N	-0-	
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	959	2	N	-0-	
-----													
J. LEE (LAKE SAND)			45083 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324										
COTTLE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 122156		COMPL. DATE 07/28/1986			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
J. LITTLEJOHN (PENN)			45084 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450										
JONES			WELL #: 2		RRCID -> 130890		COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1882 - 1892			
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-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
LOWRANCE INC.			511345										
REED			WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981			TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478			
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	20
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	20
01	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	20
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	20
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1	21
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	-0-	97	3			N	-0-	21

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
PETEX				659782							
COURTNEY, M. K. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 106770	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3440	- 3448		
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 #	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694			CNTY: EASTLAND				
HARRISON, B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424		
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-		74
12	186 #	122	-0-	-64	-0-	122 3		N	-0-		74
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-		74
02	168 #	81	-0-	-87	-0-	81 3		N	-0-		74
03	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-		74
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	138 3		N	-0-		74

HARRISON, B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2445	- 3460		
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-		-0-
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	121 3		N	-0-		-0-
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-		-0-
02	168 #	81	-0-	-87	-0-	81 3		N	-0-		-0-
03	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-		-0-
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	138 3		N	-0-		-0-

PENCE				WELL #: 1	RRCID -> 166154	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3491	- 3504		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY				127700							
ASH				WELL #: 1	RRCID -> 083574	COMPL. DATE 12/02/1976	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5882	- 5953		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATSCO ENERGY, INC.				451645			CNTY: NOLAN				
MCLAUGHLIN				WELL #: 5	RRCID -> 114305	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5625	- 5835		
11	3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-		-0-
12	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		N	-0-		-0-
01	3101 R	3101	-0-	-0-	-0-	3101 3		N	-0-		-0-
02	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-		-0-
*03	3027 R	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		N	-0-		-0-
04	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		-0-

JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.		//CONT.//		451645								
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5740 -	5876
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
11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-		207
12	1395 #	744	-0-	-651	-0-	744	3		N	-0-		207
01	1178 #	903	-0-	-275	-0-	903	3		N	-0-		207
02	1064 #	836	-0-	-228	-0-	836	3		N	-0-		207
03	1178 #	439	-0-	-739	-0-	439	3		N	-0-		207
04	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		207
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF. 5898 -	5992
11	510 #	389	-0-	-121	-0-	381	3	8 9	N	7		143
12	961 #	402	-0-	-559	-0-	391	3	11 9	N	10		153
01	961 #	366	-0-	-595	-0-	356	3	10 9	N	9		162
02	868 #	290	-0-	-578	-0-	287	3	3 9	N	3		165
03	434 #	318	-0-	-116	-0-	307	3	11 9	N	10		175
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		175
-----												
JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.				010450								
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 5780 -	6050
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3 9	N	3		156
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4 9	N	4		160
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		160
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	205	3	11 9	N	10		170
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6 9	N	5		175
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	198	3	6 9	N	5		180
-----												
J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.				010450								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5702 -	5710
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	291	3	2 9	Y	2		20
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-		20
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-		20
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-		20
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		Y	-0-		20
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	261	3	2 9	Y	2		22
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5669 -	5797
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	292	3	2 9	Y	2		20
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-		20
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-		20
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-		20
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		Y	-0-		20
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	262	3	2 9	Y	2		22
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5661 -	5784
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	293	3	2 9	Y	2		20
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-		20
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-		20
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		20
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		Y	-0-		20
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	263	3	2 9	Y	2		22

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
 ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450  
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 3012 RRCID -> 094667 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5690 - 5700

M O	ALLOW 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

11	270 N	243	-0-	-27	-0-	241	3	2	9	Y	2			20
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			20
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-			20
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	188	3			Y	-0-			20
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-			20
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2			22

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2			20
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-			20
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-			20
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	3			Y	-0-			20
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			20
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	176	3	2	9	Y	2			22

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2			20
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-			20
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-			20
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-			20
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-			20
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	175	3	2	9	Y	2			22

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	3	2	9	Y	2			20
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-			20
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-			20
02	1624 N	1590	-0-	-34	-0-	1590	3			Y	-0-			20
03	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3			Y	-0-			20
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	3	2	9	Y	2			22

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			82
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-			82
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			82
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-			82
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	280	3	2	9	N	2			84
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-			84



J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN						
ENRICH OIL CORPORATION				253100									
FOSTER-PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
M	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
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2		N	-0-			139
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 2		N	-0-			139
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 2		N	-0-			139
02	364 N	316	-0-	-48	-0-		316 2		N	-0-			139
03	372 N	343	-0-	-29	-0-		343 2		N	-0-			139
04	360 N	332	-0-	-28	-0-		332 2		N	-0-			139
J. R. G. CANYON				45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275									
LAWRENCE, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	092760	COMPL. DATE	11/27/1980	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2198 - 2202
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, W.L.-A-				WELL #:	1	RRCID ->	095192	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2239 - 2243
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
J. R. G. CANYON		//CONT.//		45180 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
KOLLAO PROPERTIES LLC		//CONT.//		474275										
LAWRENCE, W. L. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099648	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2167 - 2175		
M	O	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
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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		
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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		
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PROCTOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153998	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	3073 - 3085		
-----														
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	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		
-----														
11	702	N	702	NO RPT	-0-	-0-	702	2		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	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	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		
-----														
11	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
12	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
01	INC	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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE)		//CONT.// 45196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.// 703607							
BOGGUS		WELL #: 3		RRCID -> 158666		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111	
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
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-
04	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	837		N	-0-	-0-
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT	-0-
01	INC 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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT	-0-
-----									
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
D.N.I.		221589							
PHILLIPS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493	
11	14B DENY	20	-0-	20	13825	20 2	N	-0-	78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13825		N	-0-	78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13825		N	-0-	78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13825		N	-0-	78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13825		N	-0-	78
04	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	
05	14B DENY	480	-0-	480	8338	480 2	N	-0-	-0-
06	14B DENY	400	-0-	400	8738	400 2	N	-0-	-0-
07	14B DENY	407	-0-	407	9145	407 2	N	-0-	-0-
08	14B DENY	380	-0-	380	9525	380 2	N	-0-	-0-
09	14B DENY	340	-0-	340	9865	340 2	N	-0-	-0-
10	14B DENY	301	-0-	301	10166	301 2	N	-0-	-0-
11	14B DENY	230	-0-	230	10396	230 2	N	-0-	-0-
12	14B DENY	233	-0-	233	10629	233 2	N	-0-	-0-
01	14B DENY	150	-0-	150	10779	150 2	N	-0-	-0-
02	14B DENY	103	-0-	103	10882	103 2	N	-0-	-0-
03	14B DENY	108	-0-	108	10990	108 2	N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990		N	NO RPT	-0-
-----									
FURRY PRODUCING COMPANY		291650							
BIBBY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 152495		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A	
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-	-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-	-0-
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-	-0-
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95 2	N	-0-	-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-	-0-
*04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650											
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02		112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

J.C. OPERATING				427470											
JONES & BURROUGHS				2	RRCID ->	053131	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	N/A			
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	82	40	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-

JONES & BURROUGHS				1	RRCID ->	081211	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	2541	PERF.	2501 - 2506			
11		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	97	46	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-

STOVER, D. G.				2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505			
11		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			34
12	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-			34
01	DLQ	G-10	98	-0-	98	198	98	2			N	-0-			34
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			34
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			34
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			34

STOVER, D. G.				1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453			
11		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			33
12	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-			33
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	236	108	2			N	-0-			33
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			33
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			33
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			33

JONES-BURROUGHS				4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458			
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	45210 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN		
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.					828317							
JIMMIE WINDHAM ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 081209	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2474 - 2484
M	ALLOW 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
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PITZER, J.E.				WELL #:	1	RRCID -> 093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-	-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PITZER, J.E.				WELL #:	2	RRCID -> 093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	98	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	135	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	169	2			Y	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169				Y	NO RPT	-0-
-----												
PITZER, J.E.				WELL #:	3	RRCID -> 093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424 - 2436
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-	-0-
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-	-0-
-----												
CHOATE				WELL #:	8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	20
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	20
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	20
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	20
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	20
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	20

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
CHOATE "A"		WELL #:		9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		63	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	157	2	13	9	Y	12	75	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	189	2	19	9	Y	17	92	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	187	2	36	9	Y	33	125	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		125	
04	INC G-10	232	-0-	232	232	226	2	6	9	Y	5	130	
-----													
CHOATE "A"		WELL #:		10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-		-0-	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-		-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-	
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-	
-----													
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420									
WHARTON - COSTELLO		WELL #:		1		RRCID -> 155443		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 4353		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						CNTY: PALO PINTO			
RHODES RANCH		WELL #:		114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561						CNTY: PALO PINTO			
ROGERS		WELL #:		8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-	
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		65	
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-		65	
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	41 1	24	
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	N	24	48	
03	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2		N	-0-		48	
04	1680 N	1066	-0-	-614	-0-	1062	2	4	9	N	4	52	

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

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	3500	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT			-0-
04	7500	9737	-0-	2237	2237	9676	2	61	9	N	55			55

PARKS, RHONE INC. 641520  
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
12	837 N	465	-0-	-372	-0-	465	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	471	-0-	-707	-0-	471	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	1000	-0-	-92	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-			-0-
02	756 N	550	-0-	-206	-0-	550	1			N	-0-			-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

01	0	11013	-0-	11013	11013	11013	2			N	-0-			-0-
02	0	10245	-0-	10245	21258	10245	2			N	-0-			-0-
03	6750	10419	-0-	3669	24927	10419	2			N	-0-			-0-
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	17427					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 RHODES, W.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 4252

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2011 - PLUGGED 05/26/11

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

11	420 N	299	-0-	-121	-0-	123 1	176 2	N	-0-	-0-			-0-
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	42 1	129 2	N	-0-	-0-			-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	39 1	322 2	N	-0-	-0-			-0-
02	280 N	110	-0-	-170	-0-	110 3		N	-0-	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

11	90 N	79	-0-	-11	-0-	32 1	47 2	N	-0-	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	18 1	55 2	N	-0-	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1	69 2	N	-0-	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55 3		N	-0-	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

11	210 N	170	-0-	-40	-0-	70 1	100 2	N	-0-	-0-			-0-
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	27 1	81 2	N	-0-	-0-			-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	14 1	117 2	N	-0-	-0-			-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88 3		N	-0-	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	45 1	64 2	N	-0-	-0-			-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	18 1	55 2	N	-0-	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55 3		N	-0-	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

11	240 N	212	-0-	-28	-0-	87 1	125 2	N	-0-	-0-			-0-
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	37 1	113 2	N	-0-	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25 1	208 2	N	-0-	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		N	-0-	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-



J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999  
 LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	58	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-	-0-	-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

11	60 N	51	-0-	-9	-0-	21	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-	-0-	-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

11	60 N	-0-	-0-	-60	-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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-	-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

11	240 N	58	-0-	-182	-0-	8	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-	-0-	-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683						
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	- 2200	
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
11	1290 #	1119	-0-	-171	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	749	-0-	-274	-0-	749 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	349	-0-	-687	-0-	349 2	N	-0-		-0-
03	992 N	274	-0-	-718	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04	720 N	532	-0-	-188	-0-	532 2	N	-0-		-0-
-----										
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO			
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	- 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PADGETT RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 096379	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 1785	- 1828	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629			CNTY: PALO PINTO			
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	41 1	240 2	N	-0-	-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	36 1	219 2	N	-0-	-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	32 1	180 2	N	-0-	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	35 1	203 2	N	-0-	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	34 1	191 2	N	-0-	-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	33 1	189 2	N	-0-	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629									
MATHIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2124 - 2178	
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	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	60 1	342 2	N	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	56 1	337 2	N	-0-		-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	57 1	309 2	N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	55 1	311 2	N	-0-		-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	53 1	279 2	N	-0-		-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	53 1	300 2	N	-0-		-0-
-----											
PARISH		WELL #: 2036		RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2018 - 2352	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 2	N	-0-		-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	14 1	82 2	N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	10 1	58 2	N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	12 1	71 2	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14 1	80 2	N	-0-		-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	77 2	N	-0-		-0-
-----											
PADGETT		WELL #: 1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1969 - 2005	
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	20 1	117 2	N	-0-		-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	21 1	126 2	N	-0-		-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	18 1	101 2	N	-0-		-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	17 1	97 2	N	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	20 1	114 2	N	-0-		-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19 1	111 2	N	-0-		-0-
-----											
PARISH		WELL #: 3036		RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1902 - 1956	
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	14 1	83 2	N	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	14 1	83 2	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	12 1	69 2	N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	12 1	71 2	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16 1	92 2	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	12 1	71 2	N	-0-		-0-
-----											
FORTNEY, W. D.		WELL #: 2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2098 - 2150	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	12 1	73 2	N	-0-		-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	13 1	76 2	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13 1	69 2	N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	12 1	69 2	N	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	35 1	196 2	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	13 1	75 2	N	-0-		-0-
-----											
RWA, LLC		687608		RRCID -> 059140		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 4477		PERF. N/A	
RHODES W. J. -B-		WELL #: 2									
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 1		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
RWA, LLC		//CONT.//		687608						
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	102973	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2417 - 2498
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1	N	-0-		-0-
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 1	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 1	N	-0-		-0-
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 1	N	-0-		-0-
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 2029 - 2044
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	61 1	133 2	N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	68 1	151 2	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	82 1	117 2	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	61 1	122 2	N	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	97 1	119 2	N	-0-	-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	81 1	136 2	N	-0-	-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575						
TAYLOR		WELL #:		1301	RRCID ->	117901	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2357 PERF. 1984 - 2093
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
SIMPICO OIL & GAS				783485						
WALKER, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2188 - 2209
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILSON, KELLY				929355						
FRAZIER		WELL #:		1	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217 PERF. 2181 - 2191
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)				45279 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JONES			
M-TEX RESOURCES, INC.				518935						
HOOKER TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	183901	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	3850 PERF. N/A
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKS BRANCH (STRAWN)		45365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
ROYAL ENERGY CO.		731815												
KINNISON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 126305		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 2209 - 2213				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
LASSITER, M. I. -A-		WELL #: 6A		RRCID -> 017805		COMPL. DATE 11/22/1954		TOTAL DEPTH 2008		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASSITER, M. I.		WELL #: A 2		RRCID -> 047516		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1930 - 1940				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554				
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11												
11	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	196 #	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1498 - 1546				
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	280 #	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901		PERF. 1548 - 1610				
11	390 #	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-			-0-
12	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-			-0-
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
04	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500  
 GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

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
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02		112 #	105	-0-	-7	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570  
 RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005

MISSION ENERGY INC. 570410  
 RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 017807 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1202

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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 017808 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810  
 J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. BOENICKE, A.		//CONT.// 45694 200 //CONT.// 660810		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN					
		WELL #: 2		RRCID -> 017815		COMPL. DATE 11/01/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1170 - 1190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOENICKE-FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 017816		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1154 - 1160			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	
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-
04	0 X	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			
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1171 - 1200	
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 017820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1260		PERF. 1239 - 1245	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. HUTCHINSON, B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070			
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-
04	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				
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-
04	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				
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #: 1		RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065			
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1140 - 1148			
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1206 - 1212				
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808	COMPL. DATE 08/20/1978	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1146 - 1154				
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. HORTON, T.G.		//CONT.// 45694 200 //CONT.// 660810		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN					
		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			N	NO RPT			-0-
-----													
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	162			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	162			N	NO RPT			-0-
-----													
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENNIE, TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184					
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190					
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BENNIE, TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171					
11	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810										
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1104 - 1228		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1153 - 1182		
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-	
04	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		
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-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
JANELLEN (PLACID)		45694 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810										
R. E. FULLER-ARNOLD BOENICKE		WELL #: 1		RRCID -> 017829		COMPL. DATE 06/06/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 397 - 410		
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WALLACE, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 017831		COMPL. DATE 06/10/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 363 - 388		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	516			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	516			N	NO RPT		-0-	
-----												
JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MILLER, ALVIN L.		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177		PERF. 860 - 864		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433	-	441
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433	-	441
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433	-	442
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1030	-	1039
HUGGINS		WELL #:		1										
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
JANET (GRAY 2600)		WELL #:		1	RRCID ->	053964	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	2665	PERF.	2614	-	0
KOLLAO PROPERTIES LLC		WELL #:		1										
YOUNG, ROY		WELL #:		1										
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609	-	2614
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

M		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
-----															
JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
KOLLAO PROPERTIES LLC		//CONT.//		474275											
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614	-	2670	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
-----															
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623	-	2650	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JANICE (SADDLE CREEK)		707430		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, TOT OIL CO.		WELL #:		2	RRCID ->	111182	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	841	PERF.	786	-	790	
MORRELL															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDS, TOT DOZER, INC.		707440					EXEMPT		CNTY: ERATH						
JANICE, DARLA		WELL #:		6	RRCID ->	103798	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	852	PERF.	780	-	786	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JANICE, DARLA		WELL #:		5	RRCID ->	104567	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	906	-	910	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JAY JAY (2050)		45880		500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH							
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320													
MOSS		WELL #:		2	RRCID ->	108508	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2277	PERF.	1650	-	2220	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
JAYMA RHEA (MISS.)		45967 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.		089974										
MATTHEWS "20"		WELL #: 1		RRCID -> 165948		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4301 - 4401		
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
-----												
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		114
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		114
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		114
02		700 N	669	-0-	-31	-0-	669 2		N	-0-		114
03		806 N	701	-0-	-105	-0-	701 2		N	-0-		114
04		750 N	717	-0-	-33	-0-	717 2		N	-0-		114
-----												
JENNIE FAYE (DUFFER)		46170 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
KASLE ENERGY INC.		451440										
LUTER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 182904		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3966 - 3980		
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
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	346 2	N	-0-		-0-
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	37 1	344 2	N	-0-		-0-
01		403 N	380	-0-	-23	-0-	29 1	351 2	N	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2	N	-0-		-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	N	-0-		-0-
*04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 2	N	-0-		-0-
-----												
JENNIFER (DUFFER)		46176 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534										
MOORE JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4053 - 4055		
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
11		870 #	692	-0-	-178	-0-	692 2		N	-0-		-0-
12		899 #	810	-0-	-89	-0-	810 2		N	-0-		-0-
01		899 #	782	-0-	-117	-0-	782 2		N	-0-		-0-
02		756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT		-0-
03		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
04		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
4-M OPERATING COMPANY		953636										
MCAFEE, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 162685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094		
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
11		1050 #	1039	-0-	-11	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
12		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
01		1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
02		1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
03		1209 #	835	-0-	-374	-0-	835 2		N	-0-		-0-
04		1230 #	927	-0-	-303	-0-	927 99		N	-0-		-0-
-----												
JERALD CECIL (CADD)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.		256985										
BOYD, G. G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910		
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY 042398  
 GRAY, L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3		N	-0-		-0-
03		124 N	15	-0-	-109	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	O	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
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741  
 ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

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
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-		-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

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
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		53
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	395 2	37 9	N	34		87
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	504 2	36 9	N	33		120
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	371 2	44 9	N	40	160 1	-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	223 2	39 9	N	35		35
04		240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2		N	-0-		35

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741  
 HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

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
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	211 2	8 9	N	7		43
12		310 N	142	-0-	-168	-0-	142 2		N	-0-		43
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		43
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		43
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		43
04		330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2		N	-0-		43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		128
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1026 3	11 9	N	10		138
01		961 N	650	-0-	-311	-0-	640 3	10 9	N	9		147
02		1092 N	183	-0-	-909	-0-	136 3	47 9	N	43		190
03		1023 N	258	-0-	-765	-0-	227 3	31 9	N	28	183 1	35
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379										
CUMMINGS				WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		PERF. N/A
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JIM NED (MORRIS)		46465 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379										
RICHEY, J. E.				WELL #: 3		RRCID -> 109855		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3450 - 3460
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CARR, TIMOTHY CHARLES		135095										
CARR "A"				WELL #: 1		RRCID -> 121747		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J.W.S.		427277										
STANLEY				WELL #: 1B		RRCID -> 116753		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1152 - 1160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANLEY, RUFUS				WELL #: 2D		RRCID -> 121336		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1170 - 1180
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANLEY, RUFUS				WELL #: 1A		RRCID -> 121919		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1132 - 1137
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 GOOPCO, INC. 315960  
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	1	5	3
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3	N	-0-	1	5	2
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3	N	-0-	1	5	1
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	1	5	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	176	2	N	15			93
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	N	15			108
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	182	2	N	15			123
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	97	2	N	15			138
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	158	2	N	17			155
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			155

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 REVAL EXPLORATION LLC 703607  
 STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 3144

M	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1072				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1072				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1072				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1072				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1072				N	NO RPT					-0-
TCU		WELL #: 2		RRCID -> 169421		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 3090								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 174163		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TCU		WELL #: 3		RRCID -> 175260		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TCU		WELL #: 4		RRCID -> 182704		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 211104		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	238				N	NO RPT					-0-

-----														
JOHNNY (CONGL.)														
PETEX														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	630 #	546	-0-	-84	-0-	546	2		N	-0-				-0-
12	620 #	553	-0-	-67	-0-	553	2		N	-0-				-0-
01	620 #	525	-0-	-95	-0-	525	2		N	-0-				-0-
02	532 #	464	-0-	-68	-0-	464	2		N	-0-				-0-
03	589 #	518	-0-	-71	-0-	518	2		N	-0-				-0-
04	540 #	475	-0-	-65	-0-	475	2		N	-0-				-0-

-----														
JOHNNY (CONGL. UPPER)														
HERRING, RAY														
WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654														
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-				6
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				6
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				6
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1 9	Y	1	1 8			6
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				6
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				6

-----														
JOHNSON BEND (BEND CONGL.)														
BASA RESOURCES, INC.														
JOHNSON, FANNIE T.														
WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996														
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-				10
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-				10
01	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2		Y	-0-				10
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-				10
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-				10
*04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-				10

-----														
JOHNSON, FANNIE T.														
WELL #: 1 RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 3966 - 4055														
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				8
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-				8
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				8
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				8
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				8
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				8

-----														
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)														
HUNTER ENERGY, INC.														
RIEBE, ANGELINA														
WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710														
11	DLQ G-10	124	-0-	124	548	124	2		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	123	-0-	123	671	123	2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	736	65	2		Y	-0-				-0-
02	823 N	87	-0-	-736	-0-	87	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----														
RIEBE, ANGELINA														
WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805														
11	DLQ G-10	62	-0-	62	275	62	2		Y	-0-				53
12	DLQ G-10	62	-0-	62	337	62	2		Y	-0-				53
01	DLQ G-10	32	-0-	32	369	32	2		Y	-0-				53
02	413 N	44	-0-	-369	-0-	44	2		Y	-0-				53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				53

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)				//CONT.//	47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
HUNTER ENERGY, INC.				//CONT.//	418929								
LANGFORD "C"				WELL #:	2	RRCID -> 218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685	- 3694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LANGFORD "C"				WELL #:	4	RRCID -> 218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689	- 3697	
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	91	21 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	111	20 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	122	11 2		Y	-0-			-0-
02		136 N	14	-0-	-122	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JONES COUNTY REGULAR (GAS)					47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750								
HODO				WELL #:	1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970	- 4370	
11		0	1943	-0-	1943	39955	1929 2	14 9	N	13			72
12		0	2754	-0-	2754	42709	2739 2	15 9	N	14			86
01		0	7090	-0-	7090	49799	6994 2	96 9	N	87			173
02		0	4564	-0-	4564	54363	4525 2	39 9	N	35			208
03		0 W	3957	-0-	3957	58320	3874 2	83 9	N	75			283
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	58320			N	NO RPT			283

-----													
JONES & LEWIS (CADDO)		47159 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SIMRUS PRODUCTION, LLC		784153											
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U		RRCID -> 043556		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574		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
-----													
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	297 2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	525	228 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	804	279 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	1096	292 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	153	-0-	153	1249	153 2		N	-0-			-0-
-----													
CLARK, JEAN		WELL #:		2		RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 2067		PERF. N/A	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	232 2	17 9	N	15			47
12	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	324 2	28 9	N	25			72
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	729	353 2	24 9	N	22			94
02	DLQ	G-10	356	-0-	356	1085	327 2	29 9	N	26			120
03	DLQ	G-10	317	-0-	317	1402	286 2	31 9	N	28			148
04	DLQ	G-10	144	-0-	144	1546	131 2	13 9	N	12			160
-----													
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)		47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SIMRUS PRODUCTION, LLC		784153											
CLARK, JEAN		WELL #:		1 L		RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574		PERF. N/A	
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	340 2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	366	-0-	366	706	366 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	382	-0-	382	1088	382 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	363	-0-	363	1451	363 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	147	-0-	147	1598	147 2		N	-0-			-0-
-----													
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	
11		2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	54	175 1		53
12		2480 #	2454	-0-	-26	-0-	2411 2	43 9	N	39			92
01		3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3607 2	62 9	N	56			148
02		2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2724 2	6 9	N	5			153
03		2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	2649 2	65 9	N	59			212
04		2400 #	2297	-0-	-103	-0-	2274 2	23 9	N	21			233
-----													
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297											
SMITH		WELL #:		2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4870 - 4885	
11		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
12		372 #	368	-0-	-4	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
01		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			-0-
02		392 #	380	-0-	-12	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
03		434 #	385	-0-	-49	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
04		420 #	305	-0-	-115	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
-----													
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675											
BENNETT		WELL #:		1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120	
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			//CONT.//		47291 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			//CONT.//		105675												
BENNETT			WELL #:		6	RRCID ->	211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 3128 - 3200					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
11		120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					28
12		124 #	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					28
01		124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					28
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					28
03		93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					28
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28
-----																	
JOSH THOMPSON (CONGL.)					47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
DELTA OIL & GAS LTD.					213703												
THOMPSON JOSH			WELL #:		3	RRCID ->	061109	COMPL. DATE	04/27/1973	TOTAL DEPTH	4664	PERF. 4355 - 0					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON JOSH			WELL #:		4 C	RRCID ->	061110	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	4584	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON, JOSH			WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4344 - 4369					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JOSHUA (CONGL)					47326 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BAM OPERATING, INC.					048357												
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	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357  
 WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE INC. 511345  
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

11	510 #	322	-0-	-188	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	496 #	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-

JUDY (CADDO) 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

11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	3	2	9	N	2					122
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	N	4					126
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	3	7	9	N	6					132
02	1008 N	574	-0-	-434	-0-	565	3	9	9	N	8					140
03	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1085	3	15	9	N	14					154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810  
 TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

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
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 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

11	330 N	295	-0-	-35	-0-	7 1	288 2	N	-0-			134
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	7 1	283 2	N	-0-			134
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7 1	291 2	N	-0-			134
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	7 1	263 2	N	-0-			134
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7 1	289 2	N	-0-			134
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	7 1	275 2	N	-0-			134

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3		N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709 3		N	-0-			-0-
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		N	-0-			-0-
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757 3		N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 LYON WELL #: 1X RRCID -> 157592 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 4047

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	308 N	94	-0-	-214	-0-	94 2		N	-0-			-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-			-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-

-----

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
ARNOT, W. G., JR. 033000  
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		1 N NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

KEETER 48472 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430  
SOUTH BROWN WELL #: 1 RRCID -> 108028 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 809 PERF. 171 - 716

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

KELLY (CONGL. 4050) 48555 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
R.J. KELLY ESTATE "E" WELL #: 3 RRCID -> 111957 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	Y	-0-			-0-

-----

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

11		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2	N	-0-			-0-
12		372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2	N	-0-			-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
04		630 N	358	-0-	-272	-0-	358 2	N	-0-			-0-

-----

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-			-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
02		196 N	179	-0-	-17	-0-	179 2	N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-



-----

KEN DANDY (CONGL.) 48750 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 139752 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3176 - 3250

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
11	300 #	241	-0-	-59	-0-	241 2		N	-0-			98
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	232 2		N	-0-	71 1		27
01	279 #	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-			27
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	219 2	8 9	N	7			34
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	266 2	14 9	N	13			47
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	226 2	11 9	N	10			57

-----

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589  
 GAILEY WELL #: 1 RRCID -> 141817 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3186 - 3226

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 7		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	------	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

-----

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-

-----

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516  
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7 1	76 2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	76 2	N	-0-			-0-
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	7 1	7 2	N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	7 1	15 2	N	-0-			-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	7 1	4 2	N	-0-			-0-

-----

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 HILL OPERATING LLC 387979  
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

KEVIN (ATOKA) 49106 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 F & R HALSELL WELL #: 5 RRCID -> 085119 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4273 - 4340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

F & R HALSELL WELL #: 6 U RRCID -> 098403 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4333 - 4340

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 F & R HALSELL WELL #: 6 L RRCID -> 102342 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4470 - 4480

11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

-----

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					192
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	577	3	19	9	N	17					209
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-	185	1			24
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5					29
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					29
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					29

-----

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

11	210 #	176	-0-	-34	-0-	26	1	150	2	N	-0-					-0-
12	186 #	175	-0-	-11	-0-	25	1	150	2	N	-0-					-0-
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	N	-0-					-0-
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	23	1	143	2	N	-0-					-0-
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-

-----

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

11	120 #	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	2	N	-0-					-0-
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	N	-0-					-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
*04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #:		1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
IRVINE, JAMES JR. IRVINE		426715		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 084921		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735					
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754					
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	47	-0-	-121	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
-----													
KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095					
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
12	186 N	34	-0-	-152	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	168 N	30	-0-	-138	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
04	150 N	27	-0-	-123	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
-----													
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		49295 200 082999		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999															
B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631															
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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----															
B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840															
11		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			74
12		403 #	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-			74
01		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			74
02		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			74
03		341 #	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-			74
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			74
-----															
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793															
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705															
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596															
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-			6
12		155 #	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			6
01		241 R	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	Y	-0-			6
02		196 #	182	-0-	-14	-0-	4	1	178	2	Y	-0-			6
03		217 #	152	-0-	-65	-0-	4	1	148	2	Y	-0-			6
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670															
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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															
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	Y	-0-			17
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-			17
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	-0-			17
02		560 N	493	-0-	-67	-0-	12	1	481	2	Y	-0-			17
*03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	-0-			17
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			17

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)												
KIMBERLIN ENERGY GROUP												
KIMBERLIN												
WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	145 2	Y	-0-		4
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	-0-		4
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2	Y	-0-		4
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	3 1	121 2	Y	-0-		4
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	Y	-0-		4
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		4

KING-TINDALL (MISS.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
TINDALL "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650												
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

TINDALL III												
WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626												
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TINDALL I												
WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625												
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		26
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		26
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		26
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

MULLOY, J. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599												
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
*03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIPI (MISS)												
KEATING ENERGY, INC.												
HARRIS, MAGGIE												
WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272												
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	230 3	3 9	N	3		3
12		279 N	217	-0-	-62	-0-	215 3	2 9	N	2		5
01		279 N	212	-0-	-67	-0-	210 3	2 9	N	2	7 1	-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	N	2		2
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	210 3	1 9	N	1		3
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	205 3	2 9	N	2	5 1	-0-

KIRBY (SERRATT)  
T & C OIL, INC.  
BLACKWOOD

49601 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
833806  
WELL #: 1 RRCID -> 200327 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2765 - 2768

M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRBY WOB (STRAWN)  
B.F.L., INC.  
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
040409  
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	620	-0-	620	1467	620	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	478	-0-	478	1945	478	2			Y	-0-			-0-
01	1700 N	558	-0-	-1142	803	558	2			Y	-0-			-0-
02	1307 N	504	-0-	-803	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIRK  
BURNS, LOUISE  
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
111067  
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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

KLEINER (DUFFER)  
SO OPERATING COMPANY  
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
800281  
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M	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
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)  
BRECK OPERATING CORP.  
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
089974  
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

M	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
11	510 N	411	-0-	-99	-0-	30	1	358	3	N	21			48
						23	9							
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	N	2			50
						2	9							
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	N	2			52
						2	9							
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	3			55
						3	9							
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	2			57
						2	9							
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	3			60
						3	9							

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY				800281						
CARR, J. C.				WELL #: 3	RRCID -> 104575	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3986	PERF. 3558	-	3568
M	O	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
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240 3	N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
-----										
RHODES-SOUTH				WELL #: 1	RRCID -> 110898	COMPL. DATE 04/21/1984	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3397	-	3427
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-		-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313 2	N	-0-		-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-		-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2	N	-0-		-0-
-----										
CATES				WELL #: 1	RRCID -> 112608	COMPL. DATE 08/21/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3428	-	3440
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2	N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04	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
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		10
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		10
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		10
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		10
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		10
*04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		10
-----										
CITY OF CISCO				WELL #: 1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. N/A		
11	240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2	N	-0-		-0-
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196 2	N	-0-		-0-
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		-0-
02	196 #	182	-0-	-14	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-
*04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 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					
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
-----													
COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410					
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			10
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			10
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			10
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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					
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
-----													
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236746		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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					
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
-----													
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100					
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
12	992 N	690	-0-	-302	-0-	690	3		N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
02	924 N	671	-0-	-253	-0-	671	3		N	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	3		N	-0-			-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
BLACK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	246061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4100 - 4105
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	255219	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4078 - 4084
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704 3		N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 3		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
03	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3		N	-0-			-0-
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	259425	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	4095 - 4104
11	2070 #	1431	-0-	-639	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
12	2201 #	1039	-0-	-1162	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
01	2201 #	1345	-0-	-856	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1043	-0-	-301	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
11	2580	35	-0-	-2545	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	2666	42	-0-	-2624	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
11	1950	34	-0-	-1916	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	2015	36	-0-	-1979	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 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
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL		
FLYING W RESOURCES, LLC		274919								
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677		
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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KOKOMO CADDO (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
JOINER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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		
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	213 2	35 9	N	32	140
12	279 #	244	-0-	-35	-0-	213 2	31 9	N	28	168
01	279 #	250	-0-	-29	-0-	213 2	37 9	N	34	31
02	252 #	226	-0-	-26	-0-	193 2	33 9	N	30	61
*03	279 #	248	-0-	-31	-0-	214 2	34 9	N	31	92
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	204 2	34 9	N	31	123
MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272		
11	390 #	345	-0-	-45	-0-	342 2	3 9	N	3	71
12	403 #	356	-0-	-47	-0-	350 2	6 9	N	5	76
01	403 #	370	-0-	-33	-0-	363 2	7 9	N	6	82
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	337 2	4 9	N	4	86
*03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	366 2	7 9	N	6	92
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	344 2	3 9	N	3	95
SNIDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245900		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3164 - 3290		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORROW		WELL #: 1		RRCID -> 250102		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3418 - 3428		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----													
KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----													
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-			53	
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-			53	
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-			53	
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-			53	
*03		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685 2	N	-0-			53	
*04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-			53	
-----													
KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869	
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	
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-			-0-	
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-			-0-	
01		3100 N	3162	-0-	62	-0-	3162 2	N	-0-			-0-	
02		2800 N	3186	-0-	386	-0-	3186 2	N	-0-			-0-	
*03		2483 N	2035	-0-	-448	-0-	2035 2	N	-0-			-0-	
*04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	N	-0-			-0-	
-----													
HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852
11		360 N	232	-0-	-128	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-	
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-	
*03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-	
04		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2	N	-0-			-0-	
-----													
HENDRICKS				WELL #:	2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867
11		390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2	N	-0-			-0-	
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-	
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
-----													
HENDRICKS				WELL #:	3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718
11		270 N	109	-0-	-161	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-			-0-	
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-	
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0 2	N	-0-			-0-	
04		270 N	179	-0-	-91	-0-	179 2	N	-0-			-0-	
-----													
HENDRICKS				WELL #:	4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-	
02		280 N	231	-0-	-49	-0-	231 2	N	-0-			-0-	
*03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2	N	-0-			-0-	

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761								
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	510 N	64	-0-	-446	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	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
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-
04	14B DENY	-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
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	931	2	1 9 N	1			53
12	992 N	641	-0-	-351	-0-	640	2	1 9 N	1			54
01	930 N	417	-0-	-513	-0-	414	2	3 9 N	3			57
02	868 N	276	-0-	-592	-0-	273	2	3 9 N	3			60
03	651 N	249	-0-	-402	-0-	246	2	3 9 N	3			63
04	390 N	217	-0-	-173	-0-	214	2	3 9 N	3			66
-----												
KUZELL (CONGLOMERATE)				50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
D-MIL PRODUCTION, INC.				196830								
GRAVES, ROBERT L		WELL #:		1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			29
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			29
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			29
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			29
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			29
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			29
-----												
GIANT NRG CO., LP				302592								
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5103 - 5115
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	186	1	367 2 N	-0-			-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	228	1	404 2 N	-0-			-0-
01	682 N	523	-0-	-159	-0-	233	1	290 2 N	-0-			-0-
02	504 N	359	-0-	-145	-0-	210	1	149 2 N	-0-			-0-
03	620 N	485	-0-	-135	-0-	233	1	252 2 N	-0-			-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	225	1	232 2 N	-0-			-0-
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-

KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491								
ECHO VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	105062	COMPL. DATE	04/17/1983	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 5230 - 5240	
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
11	360 N	319	-0-	-41	-0-		319 2		N	-0-		17
12	341 N	300	-0-	-41	-0-		300 2		N	-0-		17
01	341 N	328	-0-	-13	-0-		328 2		N	-0-		17
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 2		N	-0-		17
03	310 N	274	-0-	-36	-0-		274 2		N	-0-		17
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N	-0-		17

  

WARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105192	COMPL. DATE	03/01/1983	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5216 - 5226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

KWAN-MOR (LAKE SAND)		50452 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
QUAIL OPERATING, INC.		684501									
KWAN-MOR		WELL #:		1	RRCID ->	123904	COMPL. DATE	04/01/1987	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 4376 - 4381
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
04	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
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-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

PATTON EXPLORATION, INC.		643730					CNTY: PARKER				
WILLIAMS, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4745 - 4749
11	570 N	298	-0-	-272	-0-		298 2		N	-0-	58
12	558 N	130	-0-	-428	-0-		130 2		N	-0-	58
01	558 N	94	-0-	-464	-0-		94 2		N	-0-	58
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N	-0-	58
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-	58
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2		N	-0-	58

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4608 - 4618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	35	1	153	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	16	1	87	3	Y	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	29	1	136	3	Y	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	81	1	276	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	25	1	188	3	Y	-0-		-0-
-----													
L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		-0-
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		-0-
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	243	2			N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-		-0-
-----													
LOWRANCE INC.				511345									
EMFINGER, B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720 - 3724	
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-		-0-
12	434 N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-		-0-
01	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-		-0-
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-		-0-
-----													
EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732	
11	3355 R	3355	-0-	-0-	-0-	3340	3	15	9	N	14	165	16
12	3272 R	3272	-0-	-0-	-0-	3242	3	30	9	N	27		43
01	3377 R	3377	-0-	-0-	-0-	3346	3	31	9	N	28		71
02	3136 #	3025	-0-	-111	-0-	2997	3	28	9	N	25		96
03	3472 #	3370	-0-	-102	-0-	3341	3	29	9	N	26		122
04	3360 #	3247	-0-	-113	-0-	3219	3	28	9	N	25		147
-----													
L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE		WELL #:		3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024 - 2028	
11	3481	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-		-0-
12	2635	1525	-0-	-1110	-0-	1525	2			N	-0-		-0-
01	3005	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-		-0-
02	2380	2184	-0-	-196	-0-	2184	2			N	-0-		-0-
03	2635	1956	-0-	-679	-0-	1956	2			N	-0-		-0-
04	2550	2456	-0-	-94	-0-	2456	2			N	-0-		-0-
-----													
L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
NEWELL 12-8		WELL #:		1D	RRCID ->	157602	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4960 - 5016	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

L. G. COOK (MISS.)		//CONT.//		50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED		//CONT.//		159500								
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:		1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926 - 4942
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
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-			-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2	N	-0-			-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453	2	N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
-----												
VAN OPERATING, LTD.		881442							CNTY: SHACKELFORD			
NEWELL "12-2"		WELL #:		1D	RRCID ->	150656	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4790 - 4818
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
L. G. COOK, N. (MISS.)		50502 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
NEWELL RANCH G-3		WELL #:		1	RRCID ->	153997	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4800 - 4869
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			20
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			20
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			20
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			20
-----												
L & H (STRAWN)		50504 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225										
FERRELL, L.T.		WELL #:		1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	2348 - 2376
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-			51
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-			51
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			51
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2	N	-0-			51
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			51
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			51
-----												
L.H. MCCREA HEIRS (MISS)		50515 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MCCREA HEIRS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151225	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4200 - 4216
11	450 N	334	-0-	-116	-0-	290	2	44 9	N	40		96
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	330	2	28 9	N	25		121
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-		121
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2		N	-0-		121
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-		121
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	333	2	46 9	N	42		163

OIL AND GAS DIVISION

-----														
L 7 H (MARBLES FALLS)				50606 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.				504707										
LOCKER				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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LACASA (MARBLE FALLS)				51170 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.				112251										
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	110729	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	3922	PERF.	3800 - 3810	
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-			19
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			19
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			19
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			19
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			19
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-			19
-----														
LAKE ALBANY, N. (CADDO)				51382 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
ARNOT, W. G., JR.				033000										
FLIPPEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	141753	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	4016 - 4028	
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			62
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			62
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			62
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			62
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			62
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			62
-----														
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)				51393 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.				188579										
SWEENEY, A. B.				WELL #:	1	RRCID ->	017416	COMPL. DATE	01/14/1958	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2230 - 2240	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
-----														
WHITE, ODIS				WELL #:	1	RRCID ->	017417	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	N/A	
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
-----														
MCFARLANE, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	017424	COMPL. DATE	03/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2692	
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-



-----												
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
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	
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-	
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
*04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190					CNTY: BROWN			
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270 - 2280
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-		-0-	
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-	
03		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
*04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-	
-----												
LAKE CISCO (MARBLE FALLS)				51407 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
BROWN, LEAH		WELL #:		2	RRCID ->	101833	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3729 - 3737
11		240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
12		217 #	131	-0-	-86	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
01		217 #	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
02		168 #	122	-0-	-46	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
03		186 #	126	-0-	-60	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
04		180 #	79	-0-	-101	-0-	79 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
11		420 #	337	-0-	-83	-0-	337 2	N	-0-		10	
12		434 #	332	-0-	-102	-0-	332 2	N	-0-		10	
01		434 #	188	-0-	-246	-0-	188 2	N	-0-		10	
02		336 #	333	-0-	-3	-0-	333 2	N	-0-		10	
03		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		10	
*04		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		10	
-----												
WILLIAMSON, J.		WELL #:		1A	RRCID ->	123765	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3369 - 3373
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115	

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BAM OPERATING, INC. 048357  
 MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			6
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			6
01		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			6
02		84 #	29	-0-	-55	-0-	29	2		N	-0-			6
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			6
04		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT			6

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

11		300 #	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1		95
12		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-		95
01		248 #	203	-0-	-45	-0-	202	2	1	9	N	1		96
02		280 #	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-		96
03		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		96
04		300 # NO RPT		-0-	-300	-0-					N	NO RPT		96

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

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-
04		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

11		150 #	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-		-0-
12		155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-		-0-
01		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-		-0-
02		112 #	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-		-0-
03		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-
04		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-
12		155 #	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-		-0-
01		155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-		-0-
02		140 #	38	-0-	-102	-0-	38	2			N	-0-		-0-
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
04		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12		14B DENY	-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
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

11	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					39
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	217 #	1	-0-	-0-	-216		1	2		N	-0-					39
02	224 #	-0-	-0-	-0-	-224					N	-0-					39
*03	248 #	-0-	-0-	-0-	-248					N	-0-					39
*04	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30					N	NO RPT					39

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163  
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					1
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

-----												
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
FINLEY, CATHERN				268650								
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	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
-----												
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-
04	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
11	660	#	603	-0-	-57	-0-	603 2		N	-0-		-0-
12	682	#	597	-0-	-85	-0-	597 2		N	-0-		-0-
01	682	#	542	-0-	-140	-0-	542 2		N	-0-		-0-
02	588	#	556	-0-	-32	-0-	556 2		N	-0-		-0-
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTH RIDGE CORPORATION				614120								
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420 - 3430
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	234 2	7 9	N	6		32
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	223 2	11 9	N	10		42
01	248	#	173	-0-	-75	-0-	163 2	10 9	N	9		51
02	224	#	104	-0-	-120	-0-	95 2	9 9	N	8		59
*03	248	#	130	-0-	-118	-0-	117 2	13 9	N	12		71
*04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		71
-----												
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546 - 3602
11	14B	DENY	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	10	10			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	25	-0-	25	35	25 2		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	24	-0-	24	59	24 2		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	34	-0-	34	93	34 2		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT		-0-
-----												
PENDRAGON OIL CO.				651162								
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415
11	270	#	25	-0-	-245	-0-	25 3		Y	-0-	17 1	6
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	20 3	3 9	Y	3		9
*03	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		9
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
-----												
FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446
11	300	#	290	-0-	-10	-0-	288 3	2 9	Y	2	36 1	13
12	217	#	12	-0-	-205	-0-	12 3		Y	-0-		13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	46	R	46	-0-	-0-	-0-	40 3	6 9	Y	5		18
*03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		18
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	450 #	237	-0-	-213	-0-	237	3		N	-0-			2
12	465 #	255	-0-	-210	-0-	255	3		N	-0-			2
01	465 #	232	-0-	-233	-0-	232	3		N	-0-			2
02	392 #	290	-0-	-102	-0-	290	3		N	-0-			2
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			2
*04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			2
-----													
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620	
11	420 #	70	-0-	-350	-0-	70	3		Y	-0-			20
12	434 #	91	-0-	-343	-0-	91	3		Y	-0-			20
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			20
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			20
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			20
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
-----													
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640	
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630	
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			11
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			11
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			11
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			11
*03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
-----													
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631	
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			8
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			8
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			8
02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			8
*03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			8
04	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	
11	210 #	170	-0-	-40	-0-	170	3		Y	-0-			12
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3		Y	-0-			12
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			12
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			12
*03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			12
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
-----													
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644	
11	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			81
12	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			81
01	684 R	684	-0-	-0-	-0-	677	3	7 9	N	6			87
02	728 #	274	-0-	-454	-0-	273	3	1 9	N	1			88
*03	806 #	211	-0-	-595	-0-	211	3		N	-0-			88
*04	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			88

-----														
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 089057			COMPL. DATE 03/00/1978			TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063			
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
-----														
11		420 #	405	-0-	-15	-0-	405 3			N	-0-			50
12		434 #	383	-0-	-51	-0-	383 3			N	-0-			50
01		434 #	428	-0-	-6	-0-	428 3			N	-0-			50
02		392 #	346	-0-	-46	-0-	346 3			N	-0-			50
03		434 #	379	-0-	-55	-0-	379 3			N	-0-			50
04		420 #	417	-0-	-3	-0-	417 3			N	-0-			50
-----														
KIMBRELL		WELL #:		2	RRCID -> 111634			COMPL. DATE 05/24/1984			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550			
11		180 #	143	-0-	-37	-0-	141 3	2 9		N	2	2 8		135
12		186 #	112	-0-	-74	-0-	110 3	2 9		N	2			137
01		217 #	160	-0-	-57	-0-	157 3	3 9		N	3			140
02		196 #	13	-0-	-183	-0-	13 3			N	-0-			140
03		217 #	43	-0-	-174	-0-	34 3	9 9		N	8			148
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	104 3	32 9		N	29	1 8		176
-----														
KIMBRELL		WELL #:		3	RRCID -> 114544			COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550			
11		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 3			N	-0-			-0-
12		155 #	109	-0-	-46	-0-	109 3			N	-0-			-0-
01		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
02		140 #	13	-0-	-127	-0-	13 3			N	-0-			-0-
03		155 #	34	-0-	-121	-0-	34 3			N	-0-			-0-
04		150 #	103	-0-	-47	-0-	103 3			N	-0-			-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 129491			COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586			
FINLEY, J.J.														
11		330 #	85	-0-	-245	-0-	7 1	78 2		N	-0-			-0-
12		310 #	47	-0-	-263	-0-	12 1	35 2		N	-0-			-0-
01		124 #	37	-0-	-87	-0-	4 1	33 2		N	-0-			-0-
02		112 #	47	-0-	-65	-0-	15 1	32 2		N	-0-			-0-
03		124 #	45	-0-	-79	-0-	11 1	34 2		N	-0-			-0-
04		90 #	35	-0-	-55	-0-	7 1	28 2		N	-0-			-0-
-----														
TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 103937			COMPL. DATE 01/23/1978			TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558			
MEAZELL, CASEY "A"														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		WELL #:		1	RRCID -> 122639			COMPL. DATE 01/25/1981			TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580			
KIMBRELL														
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (2674 STRAWN) 51501 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 095781 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2674 - 2678

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
MASON, VERNELL WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104

11	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
LATTIMORE WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	672	3	N	-0-					9
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	640	3	N	-0-					9
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	72	1	612	3	N	-0-					9
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	60	1	574	3	N	-0-					9
03	744 N	534	-0-	-210	-0-	50	1	484	3	N	-0-					9
04	660 N	286	-0-	-374	-0-	23	1	263	3	N	-0-					9

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-					-0-
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	44	1	375	3	N	-0-					-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	47	1	455	3	N	-0-					-0-
04	420 N	216	-0-	-204	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

11	780 N	692	-0-	-88	-0-	61	1	631	3	N	-0-					-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	99	1	694	3	N	-0-					-0-
01	837 N	696	-0-	-141	-0-	73	1	623	3	N	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	64	1	613	3	N	-0-					-0-
03	806 N	556	-0-	-250	-0-	52	1	504	3	N	-0-					-0-
04	660 N	264	-0-	-396	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-

RIDGE OIL COMPANY 711100  
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					73
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					73
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					73
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					73
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					73
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					73

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 STERLING OIL AND GAS 818896  
 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

M 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
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115 2		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	115	-0-	115	230	115 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	230			N	NO RPT			-0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412  
 HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

11	120 N	51	-0-	-69	-0-	20 1	31 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	41 1	31 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	31 1	35 3	Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	28 1	37 3	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	33 1	49 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	9 1	38 3	Y	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		360 N	184	-0-	-176	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01		403 N	144	-0-	-259	-0-	144 3		N	-0-		-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A												
11		180 N	94	-0-	-86	-0-	94 3		N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
11		240 N	103	-0-	-137	-0-	103 3		N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01		248 N	93	-0-	-155	-0-	93 3		N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
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-
04	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												
11		270 N	172	-0-	-98	-0-	172 3		N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01		310 N	142	-0-	-168	-0-	142 3		N	-0-		-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3		N	-0-		-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC													
YATES, J. J.													
WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)													
TEMPO RESOURCES GP, LLC													
ELSIE SIMS HILL													
WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594													
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC													
HOWARD, SARAH JANE													
WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540													
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)													
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF													
LANGSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAKE NECESSITY (2900)													
S.B. STREET OPERATING, INC.													
LANGFORD ET AL "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936													
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
02	INC G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-		-0-
03	INC G-10	9	-0-	9	18	9	3			Y	-0-		-0-
*04	26 N	8	-0-	-18	-0-	8	3			Y	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B"													
WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926													
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-		-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.//		740251								
LANGFORD, G. E. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH 3008	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	-0-	
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		Y	-0-	-0-	
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-	-0-	
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		Y	-0-	-0-	
SQUYRES OIL CO., INC.				810818				CNTY: STEPHENS				
LANGFORD "C"		WELL #:		4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2896 -	2900			
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-	
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-	-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-	
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-	-0-	
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	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			
11	3570 X	3164	-0-	-406	-0-	3164	3		N	-0-	262	
12	3689 X	2570	-0-	-1119	-0-	2570	3		N	-0-	262	
01	3596 X	2938	-0-	-658	-0-	2938	3		N	-0-	262	
02	3108 X	2766	-0-	-342	-0-	2766	3		N	-0-	262	
03	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245	3		N	-0-	262	
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT	262	
HARRIS, B.K."E"		WELL #:		2T	RRCID -> 152242	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5065 -	5157			
11	540 N	70	-0-	-470	-0-	70	3		N	-0-	-0-	
12	558 N	72	-0-	-486	-0-	72	3		N	-0-	-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-	
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-0-	
HARRIS, B.K."T"		WELL #:		3	RRCID -> 154960	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 5554	PERF. 5053 -	5116			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	182	

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)																
G & F OIL, INC.																
YEARLY																
WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 2580																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-			303 2		N	-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-			208 2		N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-			173 2		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-			173 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-			242 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OXXN REAMES																
WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A																
11		270 N	249	-0-	-21	B	-0-			249 2		N	-0-			-0-
12		341 N	239	-0-	-102	B	-0-			239 2		N	-0-			-0-
01		248 N	206	-0-	-42	B	-0-			206 2		N	-0-			-0-
02		224 N	169	-0-	-55	B	-0-			169 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		248 N	210	-0-	-38	B	-0-			210 2		N	-0-			-0-
04		210 N	194	-0-	-16	B	-0-			194 2		N	-0-			-0-

REAMES "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A																
11		810 N	670	-0-	-140	B	-0-			670 2		N	-0-			-0-
12		930 N	663	-0-	-267	B	-0-			663 2		N	-0-			-0-
01		682 N	681	-0-	-1	B	-0-			681 2		N	-0-			-0-
02		616 N	449	-0-	-167	B	-0-			449 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		651 N	526	-0-	-125	B	-0-			526 2		N	-0-			-0-
04		660 N	438	-0-	-222	B	-0-			438 2		N	-0-			-0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION COTTEN "A"																
WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116																
11		480 N	296	-0-	-184	B	-0-			275 3	21 9	N	19	19	0	-0-
12		589 N	246	-0-	-343	B	-0-			228 3	18 9	N	16	16	0	-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-			269 3	21 9	N	19	19	0	-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-			242 3	19 9	N	17	17	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-			296 3	22 9	N	20	20	0	-0-
04		270 N	241	-0-	-29	B	-0-			224 3	17 9	N	15	15	0	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MUIR																
WELL #: 1 RRCID -> 076647 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A																
11		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012 - PLUGGED 11/13/12																

MUIR "F"																
WELL #: 1 RRCID -> 082709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5217																
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12																

LAKESIDE (CONGL 3960)		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
BROWN, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990					
M	O	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	
11	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	1089 2	N	-0-			-0-	
12	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1067 2	N	-0-			-0-	
01	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1 1	1052 2	N	-0-		-0-	
02	1008	N	916	-0-	-92	-0-	916 2	N	-0-			-0-	
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960 2	N	-0-			-0-	
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975 2	N	-0-			-0-	
-----													
HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215648		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4004 - 4016					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			113	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2008													
-----													
HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027					
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190 2	N	-0-			-0-	
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208 2	N	-0-			-0-	
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1 1	1201 2	N	-0-		-0-	
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	958 2	N	-0-			-0-	
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1022 2	N	-0-			-0-	
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033 2	N	-0-			-0-	
-----													
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 242672		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982					
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	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009													
-----													
WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942					
11	5850	X	5503	-0-	-347	-0-	7 1	5463 2	N	30		84	
							33 9						
12	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5633 2	34 9	N	31		115	
01	5952	X	5573	-0-	-379	-0-	5540 2	33 9	N	30		145	
02	5124	X	5052	-0-	-72	-0-	5021 2	31 9	N	28		173	
03	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	5522 2	34 9	N	31		204	
04	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	5317 2	33 9	N	30		234	
-----													
LAYLINE PETROLEUM I, LLC		491375		SLOAN-MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
MISS SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4003 - 4118		
M	O	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
11	1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-			53
12	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-			53
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			53
02	1764 N	560	-0-	-1204	-0-	560	2			N	-0-			53
03	1829 N	1161	-0-	-668	-0-	1161	2			N	-0-			53
*04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			53
-----														
ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3945 - 3951		
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	384	2	63	9	N	57			89
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-			89
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			89
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-			89
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			89
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-			89
-----														
BROWN-MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969 - 3973		
11	2040 N	1476	-0-	-564	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	501	-0-	-1018	-0-	501	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	1392	-0-	-198	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
-----														
FROST HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066		
11	2460 N	2380	-0-	-80	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
12	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
03	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
*04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
-----														
LAKEWOOD (CADD)				51688 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2372 - 2434		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
-----														
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912					CNTY: EASTLAND					
STANDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANEY (STRAWN)		51912 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
ROBERSON, C. L.		716380													
LANEY, M. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017852		COMPL. DATE 10/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)		51918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY		526294													
SIRMAN		WELL #: 1		RRCID -> 066959		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	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							
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-				-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-				-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-

LANGFORD, P.C.		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
		274964													
		WELL #: 2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044							
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-				-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
LINK -1-		274964													
		WELL #: 1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025							
11	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-				-0-
12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-				-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-				-0-
02	5880 X	5620	-0-	-260	-0-	5620	2			N	-0-				-0-
03	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-				-0-
04	5910 X	5422	-0-	-488	-0-	5422	2			N	-0-				-0-

PARKS, RHONE INC.		641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
LANGFORD, G.R. -A-		274964													
		WELL #: 1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0							
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-				-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-				-0-

LANGFORD (DUFFER) PARKS, RHONE INC. LANGFORD "A"		//CONT.// //CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
				641520		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3962 - 3985
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	M	PROD	AMT	BALANCE
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-		-0-
*04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-

LANGFORD (RANGER) LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF LONG, J. B.				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
				493707		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3726 - 3734
11	4920 #	4868	-0-	-52	-0-	4868	2	N	-0-		-0-
12	5084 #	4886	-0-	-198	-0-	4886	2	N	-0-		-0-
01	5084 #	4924	-0-	-160	-0-	4924	2	N	-0-		-0-
02	4564 #	4354	-0-	-210	-0-	4354	2	N	-0-		-0-
03	5053 #	4555	-0-	-498	-0-	4555	2	N	-0-		-0-
04	4860 #	4252	-0-	-608	-0-	4252	2	N	-0-		-0-

LARIAT (STRAWN) ABER OIL & GAS CO. MARTIN, ROY				52075 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
				001641		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2711 - 2730
*11	600 N	230	-0-	-370	-0-	230	2	N	-0-		10
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		10
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		10
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		10
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		10
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		10

MKS NATURAL GAS COMPANY BOYD, BESSIE				518491		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2814 - 2830
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		41
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		41
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		41
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		41
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		41
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		41

LAURA C. (MISS.) H. D. INVESTMENTS BLACK "27"				52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
				340219		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4094 - 4105
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2	N	-0-		-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	558	2	N	-0-		-0-
*03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-		-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-



LAYMOND (M.F. LIME)  
MUCKLEROY, MIKE JR.  
MUCKLEROY

52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
592441  
WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-				-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-				-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-				-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-				-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-

LAZARUS (G-2)  
CLEAR FORK, INCORPORATED  
SANDERSON

52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
159500  
WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

11	12	01	02	03	*04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	9442 R	9442	-0-	-0-	-0-	9361	2			81	9	N	74	97	1					41
12	10065 R	10065	-0-	-0-	-0-	9924	2			141	9	N	128	95	1					74
01	11532	8408	-0-	-3124	-0-	8347	2			61	9	N	55							129
02	DLQ G-10	7534	-0-	7534	7534	7403	2			131	9	N	119	161	1					87
03	DLQ G-10	1082	-0-	1082	8616	1082	2					N	-0-							87
*04	4947	2891	-0-	-2056	6560	2888	2			3	9	N	3							90

LAZY BEND GAS (STRAWN)  
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC  
RICHARDS J. H.

52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
448761  
WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2					N	-0-							-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-							-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-							-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2					N	-0-							-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-							-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2					N	-0-							-0-

GARNER, O. B.

WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-

JONES-GARNER

WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	12	01	02	03	*04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-							-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-							-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-							-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2					N	-0-							-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-							-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2					N	-0-							-0-

TAYLOR

WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
NELSON UNIT //CONT.// 448761												
WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
*03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
*04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
-----												
BODIFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039												
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-		-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-		-0-
-----												
MOSIER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870												
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-		-0-
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2	N	-0-		-0-
03		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-		-0-
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
-----												
HILL, LOIS												
WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990												
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-		12
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-		12
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-		12
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	139	2	N	-0-		12
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-		12
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-		12
-----												
PHILLIPS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890												
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-		-0-
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER												
WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHENAULT "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972												
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		7
12		651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2	N	-0-		7
01		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2	N	-0-		7
02		644 N	586	-0-	-58	-0-	586	2	N	-0-		7
*03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		7
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		7

LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761								
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 105606	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1939 - 1993				
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
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KERBY-CALAHAN				WELL #: 1	RRCID -> 105607	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1919 - 1942				
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
KERBY-BROCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109575	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1905 - 2040				
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
NELL-RACHEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 112348	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 2397	PERF. 1689 - 2055				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEA ANNE (CADD0)				52642 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
WALKER-BUCKLER 379				WELL #: 1 C	RRCID -> 044509	COMPL. DATE 12/15/1967	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3937 - 4568				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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				
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-
04	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	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	EOM BALANCE
-----												
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DIANE MARIE				WELL #: 1	RRCID -> 107736	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 3681	- 3841			
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2				N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-	-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2				N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MING HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 017863	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
04	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			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2				N	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2				N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-	-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345									
HARRELL, C.J.				WELL #:	2	RRCID ->	083577	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3724 - 3792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
11		870 N	806	-0-	-64	-0-	806 3			Y	-0-		37
12		868 N	802	-0-	-66	-0-	802 3			Y	-0-		37
01		868 N	810	-0-	-58	-0-	800 3	10 9	Y	Y	9		46
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			Y	-0-		46
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	892 3	3 9	Y	Y	3		49
*04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3			Y	-0-		49
-----													
HARRELL				WELL #:	6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF.	3701 - 3708
11		600 N	493	-0-	-107	-0-	493 3			Y	-0-		37
12		589 N	163	-0-	-426	-0-	163 3			Y	-0-		37
01		558 N	288	-0-	-270	-0-	278 3	10 9	Y	Y	9		46
02		448 N	317	-0-	-131	-0-	317 3			Y	-0-		46
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 3	3 9	Y	Y	3		49
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			Y	-0-		49
-----													
HARRELL				WELL #:	5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3701 - 3717
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-		38
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-		38
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-		98
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-		98
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		98
02		280 N	217	-0-	-63	-0-	217 2			N	-0-		98
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2			N	-0-		98
04		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2			N	-0-		98
-----													
LEE RAY (BOND)				52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
COMPTON, C. H., -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	017876	COMPL. DATE	07/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 - 3780
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-		7
12		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2			N	-0-		7
01		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2			N	-0-		7
02		504 N	502	-0-	-2	-0-	502 2			N	-0-		7
03		558 N	424	-0-	-134	-0-	424 2			N	-0-		7
*04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-		7
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: EASTLAND					
BROWN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3570 - 3582
11		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083 3			N	-0-		-0-
12		1178 N	878	-0-	-300	-0-	878 3			N	-0-		-0-
01		1178 N	974	-0-	-204	-0-	974 3			N	-0-		-0-
02		1008 N	563	-0-	-445	-0-	563 3			N	-0-		-0-
03		868 N	755	-0-	-113	-0-	755 3			N	-0-		-0-
*04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3			N	-0-		-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694									
BROWN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3560 - 3570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-	
12	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	3	N	-0-			-0-	
01	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3	N	-0-			-0-	
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	272	3	N	-0-			-0-	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-			-0-	
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-	
-----													
BROWN		WELL #:		2		RRCID -> 121364		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3837		PERF. 2030 - 2050	
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-	
04	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	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-			55	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-			55	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-			55	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			55	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-			55	
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			55	
-----													
WINCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3560 - 3570	
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3	N	-0-			-0-	
12	496 N	308	-0-	-188	-0-	308	3	N	-0-			-0-	
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3	N	-0-			-0-	
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	289	3	N	-0-			-0-	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-	
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-	
-----													
LEE RAY (CADDO)		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KILLION WELL SERVICE INC.		461100											
RAY, LEE		WELL #:		2		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3540 - 3543	
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-	
04	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	
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	30	2	1	9	N	1	93	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	35	2	70	9	N	64	157	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2	159	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	N	6	165	
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	26	2	6	9	N	5	170	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	29	2	17	9	N	15	185	

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"		//CONT.// 52900 426 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654		-		3666		
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-					70
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-					70
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-					70
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2		N	-0-					70
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-					70
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					70
-----																
BRICO OIL, INC. CONNER-MCCREA		091040		WELL #: 1		RRCID -> 126524		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3886		-		3898
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HEROD, BILL CHESLEY, J. E.		379925		WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757		-		3774
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2		N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2		N	-0-					-0-
-----																
O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A						
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2		N	-0-					-0-
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2		N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2		N	-0-					-0-
*03	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					-0-
-----																
MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A						
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-
-----																
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3781		-		3834		
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2		N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					-0-
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2		N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
HEROD, BILL		//CONT.// 379925		WELL #: 1		RRCID -> 152826	COMPL. DATE 01/02/1995	TOTAL DEPTH 3802	PERF. 3748	- 3773	
M	O	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	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	93	
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	2	N	-0-	93	
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-	93	
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	93	
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-	93	
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	93	
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
HART ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 3928	PERF. 3810	- 3820			
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
GROVES, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820			
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	772	2	21 9	N	19	74
12	837 N	833	-0-	-4	-0-	800	2	33 9	N	30	104
01	868 N	646	-0-	-222	-0-	645	2	1 9	N	1	105
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	776	2	43 9	N	39	144
03	837 N	719	-0-	-118	-0-	699	2	20 9	N	18	162
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	850	2	44 9	N	40	202
-----											
WARD, E. J.		709694		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
WELL #: 7		RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672					
11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2		N	-0-	28
12	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2		N	-0-	28
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2		N	-0-	28
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-	28
03	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-	28
*04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-	28
-----											
GROVES, W H		709694		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
WELL #: 6		RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934					
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2341	2	26 9	N	24	145
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2400	2	31 9	N	28	173
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2307	2	20 9	N	18	18
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2205	2	30 9	N	27	45
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2324	2	26 9	N	24	69
*04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2240	2	26 9	N	24	93
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724			
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3		N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-



LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694											
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3775 - 3781				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894				
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-				-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-				-0-
-----															
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 3790				
11	14B DENY	-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-
04	0 N	-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				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
MCLELLAND, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-	-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-	

HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-	89
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	274 2	N	-0-	89
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-	89
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	89
03	279 N	108	-0-	-171	-0-	108 2	N	-0-	89
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 2	N	-0-	89

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	26
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2	N	-0-	26
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	497 2	N	-0-	26
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-	26
03	558 N	245	-0-	-313	-0-	245 2	N	-0-	26
04	480 N	238	-0-	-242	-0-	238 2	N	-0-	26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712	
11	3000 X	2730	-0-	-270	-0-	2730 2	N	-0-	30
12	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	2522 2	N	-0-	30
01	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	2928 2	N	-0-	30
02	2716 X	2527	-0-	-189	-0-	2527 2	N	-0-	30
03	3007 X	2454	-0-	-553	-0-	2454 2	N	-0-	30
*04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2	N	-0-	30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682	
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2	N	-0-	43
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2	N	-0-	43
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	43
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	43
03	496 N	282	-0-	-214	-0-	282 2	N	-0-	43
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	307 2	N	-0-	43

BAM OPERATING, INC.		048357		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496	
KLEINER		WELL #: 1							
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	286 2	7 9 N	6	58
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	709 2	18 9 N	16	74
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	618 2	13 9 N	12	86
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	556 2	7 9 N	6	92
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593 2	2 9 N	2	94
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	94

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
CHILDERS			WELL #:	1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617 - 3626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-	-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	-0-	
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
GROVE, W. H., ESTATE -A-			WELL #:	1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
HITTON, W. T.			WELL #:	3	RRCID ->	017901	COMPL. DATE	01/16/1948	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3781 - 3803	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HODGES & RISTER			390845	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
HITTON -B-			WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383	
11	1770 S	1596	-0-	-174	-0-	1584	2	12 9	Y	11	94	
12	1364 S	1093	-0-	-271	-0-	1082	2	11 9	Y	10	104	
01	1718 S	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11 9	Y	10	114	
02	1492 S	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11 9	Y	10	124	
03	1263 S	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11 9	Y	10	134	
*04	1320 S	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11 9	Y	10	144	
-----												
PETEX			659782	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
HOLLAND, K. D.			WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3350	
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-	-0-	
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-	-0-	
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-	-0-	
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-	-0-	
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-	-0-	
*04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-	-0-	
-----												
GROVES, W. H.			WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 - 3616	
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1 9	N	1	86	
12	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2		N	-0-	86	
01	2263 N	1911	-0-	-352	-0-	1911	2		N	-0-	86	
02	2044 N	2008	-0-	-36	-0-	2008	2		N	-0-	86	
03	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2		N	-0-	86	
*04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-	86	

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 -	3895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N				48
12		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N				48
01		2387 X	51	-0-	-2336	-0-	51	2	N				48
02		2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			N				48
03		2387 X	42	-0-	-2345	-0-	42	2	N				48
*04		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	207	9	188	163 1 73
-----													
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 -	3888
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N				-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N				-0-
01		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N				-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N				-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N				-0-
*04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N				-0-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 -	3450
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N				-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N				-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N				-0-
02		140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3	N				-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N				-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N				-0-
-----													
LEE RAY (MISS.)		52900 710											
ANDERSON PRODUCTION		022922											
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 -	3750
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N				-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N				-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N				-0-
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N				-0-
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N				-0-
-----													
HODGES & RISTER		390845											
HITTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 -	3724
11		540 N	22	-0-	-518	-0-	22	2	N				-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N				-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N				-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N				-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N				-0-
*04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N				-0-
-----													
LEE RAY (RANGER)		52900 781											
ANDERSON PRODUCTION		022922											
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3632 -	3639
11		600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2	N				67
12		527 N	288	-0-	-239	-0-	288	2	N				67
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2	N				67
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2	N				67
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N				67
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N				67

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		//CONT.// 52900 781 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664		
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
-----												
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	522	2	56 9	N	51		90
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	455	2	55 9	N	50		140
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	489	2	118 9	N	107	162 1	85
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	422	2	54 9	N	49		134
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		134
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2		N	-0-		134
-----												
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938		
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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HODGES & RISTER HITTON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680		
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	3		N	-0-		-0-
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	3		N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	155	3		N	-0-		-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
KILLION WELL SERVICE INC. 461100  
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2023 - 2046

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
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2115

11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 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

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-
04	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				
M	O	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
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
01	744 N	480	-0-	-264	-0-	480 2		N	-0-			-0-
02	840 N	354	-0-	-486	-0-	354 2		N	-0-			-0-
03	651 N	479	-0-	-172	-0-	479 2		N	-0-			-0-
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-

FAMBRO CC		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		146225										
		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894				
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 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				
11	900 N	873	-0-	-27	-0-	873 2		N	-0-			23
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			23
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923 2	1 9	N	-0-	1		24
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			24
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 2		N	-0-			24
04	900 N	814	-0-	-86	-0-	814 2		N	-0-			24

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAWLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085357		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4152 - 4233				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
11	2130 N	2035	-0-	-95	-0-	2035 2		N	-0-			64
12	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086 2		N	-0-			64
01	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073 2		N	-0-			64
02	1904 N	1851	-0-	-53	-0-	1851 2		N	-0-			64
03	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	2045 2		N	-0-			64
04	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960 2		N	-0-			64

TOMLIN "2022" UNIT		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		659782										
		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923				
11	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	2070 2	4 9	N	4	86 1		9
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2146 2	25 9	N	23			32
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2113 2	31 9	N	28			60
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1969 2	23 9	N	21			81
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2184 2	24 9	N	22			103
*04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2120 2	21 9	N	19			122

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2	N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-			-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 2	N	-0-			-0-
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	654 2	N	-0-			-0-
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	705 2	N	-0-			-0-
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2	N	-0-			-0-
-----											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940 - 3964
11	990 N	843	-0-	-147	-0-	811 2	32 9 N	29	167 1		49
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1132 2	39 9 N	35			84
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1080 2	25 9 N	23			107
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	879 2	23 9 N	21			128
03	1178 N	822	-0-	-356	-0-	794 2	28 9 N	25			153
04	1080 N	784	-0-	-296	-0-	770 2	14 9 N	13			166
-----											
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3846 - 3864
11	930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2	N	-0-			102
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	823 2	N	-0-			102
01	930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2	N	-0-			102
02	812 N	589	-0-	-223	-0-	589 2	N	-0-			102
03	837 N	653	-0-	-184	-0-	653 2	N	-0-			102
04	720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2	N	-0-			102
-----											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980
11	480 N	294	-0-	-186	-0-	294 2	N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-
03	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2	N	-0-			-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
-----											
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-			177
12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	887 2	N	-0-			177
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2	N	-0-			177
02	952 N	851	-0-	-101	-0-	851 2	N	-0-			177
03	899 N	290	-0-	-609	-0-	290 2	N	-0-			177
04	1020 N	517	-0-	-503	-0-	517 2	N	-0-			177
-----											
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239 2	N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
*04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-			-0-
-----											
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			92
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			92
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2	N	-0-			92
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	345	2	N	-0-			92
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-			92
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2	N	-0-			92
-----												
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 - 3880
11	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2	N	-0-			147
12	1643 N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2	N	-0-			147
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			147
02	1512 N	1348	-0-	-164	-0-	1348	2	N	-0-			147
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			147
*04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			147
-----												
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	305	2	6 9 N	5			122
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	386	2	26 9 N	24			146
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	375	2	13 9 N	12			158
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	314	2	41 9 N	37			195
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		-0-			195
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	282	2	3 9 N	3	161 1		37
-----												
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894
11	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2		N	-0-		140
12	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	2082	2		N	-0-		140
01	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2		N	-0-		140
02	1932 N	1812	-0-	-120	-0-	1811	2	1 9 N	1	1 1		140
03	2077 N	1787	-0-	-290	-0-	1785	2	2 9 N	2			142
04	1920 N	1401	-0-	-519	-0-	1387	2	14 9 N	13			155
-----												
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 - 3924
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	2		N	-0-		60
12	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2		N	-0-		60
01	558 N	211	-0-	-347	-0-	211	2		N	-0-		60
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	295	2		N	-0-		60
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-		60
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		60
-----												
BOX "2021"		WELL #:		2	RRCID ->	259819	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3905 - 3912
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880
11	2070 N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2		N	-0-		32
12	2139 N	1597	-0-	-542	-0-	1597	2		N	-0-		32
01	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2		N	-0-		32
02	1456 N	1270	-0-	-186	-0-	1270	2		N	-0-		32
03	1612 N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2		N	-0-		32
04	1410 N	1248	-0-	-162	-0-	1248	2		N	-0-		32

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.// 53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782													
DYE "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261976		COMPL. DATE 12/23/2011			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7300	2	20	9	N	18				93
12	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7743	2	12	9	N	11				104
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6237	2	14	9	N	13				117
02	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8919	2	24	9	N	22				139
03	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9434	2	24	9	N	22				161
*04	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8985	2	15	9	N	14	146	1		29
-----															
KELSO "9" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891						
02	1400 X	725	-0-	-675	-0-	725	2			N	-0-				-0-
03	1550 X	480	-0-	-1070	-0-	425	2			N	-0-				-0-
04	1500 X	168	-0-	-1332	-0-	168	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						
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-				-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-				-0-
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-				-0-
-----															
HAMMOND, E.R.		WELL #: 1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470						
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-				-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-				-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-				-0-
-----															
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627						
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				-0-
12	837 N	13	-0-	-824	-0-	13	2			N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-				-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				-0-
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
-----															
HAMMOND, E R		WELL #: 2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502						
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
12	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-				-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200  
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2				N	-0-			15
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2				N	-0-			15
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-			15
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-			15
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2				N	-0-			15
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			15

MIZE, R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-			3
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-			3
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-			3
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-			3
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2				N	-0-			3
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT			3

MIZE, R.B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 122485 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3572 - 3683

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7 5		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MIZE, R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821  
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				N	-0-			-0-
02	308 N	158	-0-	-150	-0-	158	3				N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		//CONT.//		425821								
CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 3712 - 3796	
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
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374	
GRISWOLD, G. O.												
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	47	1	43	2	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	47	1	52	2	N	-0-	-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	29	1	59	2	N	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	73	1	1	2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3454 - 3532	
I. W. YOUNG G V												
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-	93
12	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	55	1	1313	2	N	-0-	93
01	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	28	1	1333	2	N	-0-	93
02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	22	1	1211	2	N	-0-	93
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	28	1	1347	2	N	-0-	93
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	93
-----												
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3482 - 3535	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	N	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	5	1	287	2	N	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	4	1	257	2	N	-0-	-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	6	1	285	2	N	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3484 - 3940	
BOSTIC, BOSTIC & HUNT												
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1	1 8
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-	-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-	-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	56	1	111	2	N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-					-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 AMES OIL 019779  
 SLACK WELL #: 2 RRCID -> 112786 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3390

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31195 09/06/2012

LIL AUDREY (COMYN) FIREROCK COMPANY HEARN-SMITH		//CONT.//	53565 500 268950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
		WELL #:	2	RRCID -> 102975	COMPL. DATE 10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3378	-	3388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
HEARN-SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 104494	COMPL. DATE 08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368	-	3379		
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-	
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	-0-	
-----												
WESTERMAN, L. D.		WELL #:	1	RRCID -> 105182	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3366	-	3376		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
01	14B DENY	-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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
-----												
GAYLYN, INC. CONLEE		298362	WELL #:	1	RRCID -> 112361	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3378	-	3386	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LIL AUDREY (DUFFER) AMES OIL SLACK		53565 700 019779	WELL #:	1	RRCID -> 229300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3642	PERF. 3418	-	3428
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 A	-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-			NO RPT	N	-0-	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31124 08/18/2012												
-----												
LILLY BELL (CADD0) FOAG, INC. LAW		53580 075 274964	WELL #:	1	RRCID -> 197191	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 3996	-	4014	
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	6	
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-	6	
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	6	
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	346	2		N	-0-	6	
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	6	
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	2		N	-0-	6	

LILLY BELL (CADDO)		//CONT.//		53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 166535	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 3262	- 3348			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
11	2850 X	2657	-0-	-193	-0-	91 1	2514 2	N	47 48 1	5		
12	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	52 9	2538 2	N	67 72 1	-0-		
01	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	74 9	2566 2	N	74 74 1	-0-		
02	2604 X	2564	-0-	-40	-0-	101 1	2407 2	N	62 49 1	13		
03	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	81 9	1822 2	N	35 48 1	-0-		
*04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	89 1	2709 2	N	47 45 1	2		
						68 9						
						97 1						
						52 9						

LILLY BELL (CONGL.)				53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE 12				WELL #: 7	RRCID -> 175215	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4000	- 4020			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	23 1	621 2	N	11 11 1	-0-		
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	12 9	673 2	N	18 18 1	-0-		
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26 1	804 2	N	20 20 1	-0-		
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	20 9	754 2	N	20 16 1	4		
03	713 N	287	-0-	-426	-0-	32 1	265 2	N	12 15 1	1		
04	840 N	331	-0-	-509	-0-	22 9	312 2	N	7 7 1	1		
						9 1						
						13 9						
						11 1						
						8 9						

COUNTY LINE 11				WELL #: A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3996	- 4014		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12 1	321 2	N	3 4 1	2	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 9	292 2	N	9 9 1	2	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	N	8 9 1	1	
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	10 9	230 2	N	6 5 1	2	
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	9 9	241 2	N	3 5 1	-0-	
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	7 9	355 2	N	6 6 1	-0-	
						8 1					
						3 9					
						13 1					
						7 9					

COUNTY LINE 12				WELL #: A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4021	- 4031		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	9 1	258 2	N	22 4 1	61	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 9	220 2	N	18 7 1	72	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8 1	262 2	N	29 6 1	95	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 9	246 2	N	28 5 1	118	
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	10 1	200 2	N	19 100 1	37	
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	32 9	254 2	N	24 5 1	56	
						9 1					
						21 9					
						9 1					
						26 9					





LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	161	-0-	-109	-0-	6	1	152	2	N	3	3	1	2
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	3	9	116	2	N	4	4	1	2
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	3	3	1	2
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	3	3	1	2
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	2	3	1	1
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	3	9	183	2	N	3	3	1	1
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028				
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	6	6	1	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	9	296	2	N	8	8	1	-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	12	1	278	2	N	9	9	1	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	9	9	260	2	N	6	5	1	1
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	10	1	213	2	N	4	5	1	-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	7	9	299	2	N	5	5	1	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109				
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	3	4	1	1
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	3	9	214	2	N	5	6	1	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	8	1	226	2	N	6	6	1	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	9	212	2	N	5	4	1	1
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	7	9	156	2	N	3	4	1	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	5	1	222	2	N	4	4	1	-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036				
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	4	3	1	2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	9	204	2	N	5	5	1	2
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	5	1	115	2	N	6	6	1	2
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	7	9	108	2	N	3	2	1	3
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	4	1	127	2	N	2	2	1	3
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	9	175	2	N	3	3	1	3
						3	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	14 7	1 9	387	2	N	6	6	1		1
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	16 11	1 9	409	2	N	10	11	1		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	357	2	N	12	12	1		-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	12 10	1 9	336	2	N	9	7	1		2
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	12 6	1 9	344	2	N	5	7	1		-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	10 10	1 9	287	2	N	9	8	1		1
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020					
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	10 6	1 9	272	2	N	5	5	1		3
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	10 8	1 9	269	2	N	7	8	1		2
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	9 8	1 9	227	2	N	7	8	1		1
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	8 7	1 9	213	2	N	6	4	1		3
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	7 4	1 9	203	2	N	4	4	1		3
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	286	2	N	5	5	1		3
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064					
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	18 11	1 9	507	2	N	10	10	1		2
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	20 15	1 9	520	2	N	14	14	1		2
01	620 N	486	-0-	-134	-0-	18 15	1 9	453	2	N	14	15	1		1
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	16 12	1 9	425	2	N	11	9	1		3
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	15 8	1 9	435	2	N	7	9	1		1
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	530	2	N	11	11	1		1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046					
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	927	2	N	20	20	1		-0-
12	1116 N	927	-0-	-189	-0-	33 30	1 9	864	2	N	27	27	1		-0-
01	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	38 28	1 9	978	2	N	25	25	1		-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	34 26	1 9	917	2	N	24	19	1		5
03	930 N	707	-0-	-223	-0-	23 14	1 9	670	2	N	13	18	1		-0-
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	1204	2	N	17	16	1		1





LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 35		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----										COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4038 - 4054
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	13 1	357 2	N	8	8 1		3	
12	558 N	364	-0-	-194	-0-	9 9	341 2	N	9	10 1		2	
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	10 9	376 2	N	9	9 1		2	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15 1	353 2	N	8	7 1		3	
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	10 9	315 2	N	6	7 1		2	
04	390 N	293	-0-	-97	-0-	13 1	274 2	N	8	8 1		2	
-----										COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3990 - 4012
COUNTY LINE 21										WELL #: A 38		RRCID -> 185447	
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	18 1	362 2	N	6	6 1		2	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	7 9		N	NO RPT			2	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	39 1	592 2	N	11	12 1		1	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	12 9	555 2	N	14	11 1		4	
03	DELQ PR	491	-0-	491	491	47 1	460 2	N	8	11 1		1	
*04	1064 N	573	-0-	-491	-0-	15 9	538 2	N	12	11 1		2	
-----										COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4088 - 4112
COUNTY LINE 22										WELL #: A 36		RRCID -> 185531	
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	22 1	389 2	N	8	8 1		-0-	
12	651 N	467	-0-	-184	-0-	9 9	438 2	N	11	11 1		-0-	
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	17 1	385 2	N	13	13 1		-0-	
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	12 9	361 2	N	9	7 1		2	
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	14 9	370 2	N	6	7 1		1	
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13 1	418 2	N	9	9 1		1	
-----										COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4053 - 4073
COUNTY LINE 22										WELL #: A 37		RRCID -> 185644	
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	10 9	528 2	N	9	9 1		4	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	17 1		N	NO RPT			4	
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	12 9	433 2	N	13	14 1		2	
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	14 9	407 2	N	11	8 1		5	
03	DELQ PR	365	-0-	365	365	15 1	345 2	N	7	8 1		4	
*04	907 N	542	-0-	-365	-0-	12 9	515 2	N	8	8 1		4	
-----										COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4053 - 4073
COUNTY LINE 22										WELL #: A 37		RRCID -> 185644	
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	18 1	528 2	N	9	9 1		4	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	9 9		N	NO RPT			4	
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	10 9	433 2	N	13	14 1		2	
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	17 1	407 2	N	11	8 1		5	
03	DELQ PR	365	-0-	365	365	14 9	345 2	N	7	8 1		4	
*04	907 N	542	-0-	-365	-0-	12 9	515 2	N	8	8 1		4	

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 33 RRCID -> 185645

ASSOCIATED CAPACITY

COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	7 1	202 2	N	3	3 1		-0-
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	3 9	157 2	N	6	6 1		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 1	204 2	N	5	5 1		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	191 2	N	5	4 1		1
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6 9	225 2	N	3	4 1		-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	8 1	187 2	N	6	6 1		-0-
						3 9						
						7 1						
						7 9						

COUNTY LINE 21

WELL #: A 40 RRCID -> 185886

COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

11	510 N	450	-0-	-60	-0-	16 1	426 2	N	7	7 1		-0-
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	8 9	396 2	N	12	12 1		-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	15 1	362 2	N	12	12 1		-0-
02	420 N	362	-0-	-58	-0-	13 9	339 2	N	9	7 1		2
03	434 N	278	-0-	-156	-0-	10 9	262 2	N	6	7 1		1
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	9 1	361 2	N	6	6 1		1
						7 9						

COUNTY LINE 22

WELL #: A 41 RRCID -> 185888

COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

11	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	47 1	1288 2	N	24	24 1		4
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	26 9		N	NO RPT			4
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	49 1	1252 2	N	36	37 1		-0-
02	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	40 9	1174 2	N	30	24 1		6
03	DELQ PR	1082	-0-	1082	1082	44 1	1027 2	N	18	24 1		-0-
*04	2712 N	1630	-0-	-1082	-0-	33 9	1547 2	N	25	25 1		-0-
						35 1						
						20 9						
						55 1						
						28 9						

COUNTY LINE 11

WELL #: A 29 RRCID -> 186240

COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

11	330 N	319	-0-	-11	-0-	19 1	285 2	N	14	5 1		81
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	15 9	280 2	N	15	8 1		88
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	11 1	164 2	N	15	8 1		95
02	308 N	188	-0-	-120	-0-	17 9	153 2	N	12	3 1		104
03	310 N	93	-0-	-217	-0-	8 1	84 2	N	5	100 1		9
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 9	285 2	N	17	2 1		24
						3 1						
						6 9						
						34 1						
						19 9						

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	8	1	232	2	N	4	4	1	-0-	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	4	9								
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	7	7	1	-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	9								
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	12	1	317	2	N	8	8	1	-0-	
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	9	9								
						11	1	297	2	N	8	6	1	2	
						10	1	277	2	N	4	6	1	-0-	
						4	9								
						10	1	257	2	N	7	7	1	-0-	
						8	9								

COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

11	450 N	333	-0-	-117	-0-	11	1	313	2	N	8	8	1	4
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	9	9							
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	16	1	415	2	N	8	9	1	3
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9	9							
03	434 N	312	-0-	-122	-0-	17	1	430	2	N	11	12	1	2
04	450 N	335	-0-	-115	-0-	12	9							
						15	1	403	2	N	10	8	1	4
						11	9							
						10	1	298	2	N	4	8	1	-0-
						4	9							
						11	1	315	2	N	8	7	1	1
						9	9							

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116

11	120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

11	2880 N	2737	-0-	-143	-0-	238	1	2499	2	N	-0-	-0-	-0-	28
12	2697 N	2369	-0-	-328	-0-	297	1	2072	2	N	-0-	-0-	-0-	28
01	2976 N	2376	-0-	-600	-0-	250	1	2126	2	N	-0-	-0-	-0-	28
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	201	1	1926	2	N	-0-	-0-	-0-	28
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	232	1	2259	2	N	-0-	-0-	-0-	28
*04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	187	1	2133	2	N	-0-	-0-	-0-	28

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 097133 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4062 - 0

11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	361 3	26 9	N	24			74
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	347 3	24 9	N	22			96
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			96
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	390 3	45 9	N	41			137
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	400 3	29 9	N	26			163
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 WILLIAMS, LEO C. 925464  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850  
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008									

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 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

11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	57 1	592 3	N	-0-	19
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	78 1	546 3	N	-0-	19
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	60 1	507 3	N	-0-	19
02	616 N	528	-0-	-88	-0-	50 1	478 3	N	-0-	19
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	55 1	539 3	N	-0-	19
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45 1	507 3	N	-0-	19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	46 1	478 3	N	-0-	33
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70 1	492 3	N	-0-	33
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	61 1	522 3	N	-0-	33
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	43 1	418 3	N	-0-	33
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	47 1	460 3	N	-0-	33
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	41 1	463 3	N	-0-	33

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952  
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
01	1302 N	369	-0-	-933	-0-	369 3		N	-0-	-0-
02	420 N	1	-0-	-419	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1 3		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911  
 SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3		N	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-		-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-		-0-
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	3		N	-0-		-0-

STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

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-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-		-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320  
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

11	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	2		N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	3		N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-

-----															
LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOOD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
01		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	3	1	62	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-															
03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
*04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
-----															
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714 - 2732			
11		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
01		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
*04		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 - 2686			
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
01		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HYER, NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS		WELL #:		421353	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A		
11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*04		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
-----															
REBEL ENERGY, LTD.		WELL #:		696211	1	RRCID ->	057793	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2729 - 0		
11		120 N	-0-	-0-	-120 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	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			
11		240 N	-0-	-0-	-240 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
REBEL ENERGY, LTD.		//CONT.// 696211									
GREGG		WELL #: 2		RRCID -> 060043		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A			
M	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
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	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			
11	60 N	-0-	-0-	-60 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A			
ALDENHOVEN		WELL #: 1									
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALDENHOVEN		WELL #: 2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824			
11	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
12	496 N	305	-0-	-191 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
01	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
02	336 N	264	-0-	-72 B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
*04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
-----											
STEWART-HOOD		WELL #: 1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KAUFFMANN, ADOLPH		WELL #: 9		RRCID -> 141356		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603			
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320							
HALBERT		WELL #:		1E		RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	513 N	513	-0-	-0 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HALBERT		WELL #:		2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A	
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-
04	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	
11	344 N	344	-0-	-0 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936		MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2		RRCID -> 071136	
										COMPL. DATE 04/09/1977	
										TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A	
11	604 N	604	-0-	-0 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0 B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2150 N	2150	-0-	-0 B	-0-	2150 3	N	-0-			-0-
*04	1106 N	1106	-0-	-0 B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
-----											
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342	
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-
04	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	
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DUMAS, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 073044		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A								
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LITE (STRAWN)		53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF		527872														
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831								
11	184 N	184	-0-	-0-		-0-	184 2			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-		-0-	180 2			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-		-0-	177 2			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-		-0-	159 2			N	-0-					-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-		-0-	171 2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829								
11	87 N	87	-0-	-0-		-0-	87 2			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-		-0-	85 2			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-		-0-	84 2			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75 2			N	-0-					-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81 2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814								
11	115 N	115	-0-	-0-		-0-	115 2			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112 2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110 2			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99 2			N	-0-					-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107 2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695								
11	DLQ G-10	50	-0-	50		1198	50 2			N	-0-					-0-
12	1247 N	49	-0-	-1198			49 2			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48 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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER										
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF		//CONT.//		527872														
JJB-BUCK		WELL #:		2	RRCID ->	123881	COMPL. DATE	04/02/1987	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1816 - 1822							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12						N	NO RPT					-0-
-----																		
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841							
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2					N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2					N	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2					N	-0-					-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2					N	-0-					-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																		
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983							
PETEX		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983							
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983							
11	4020 X	3116	-0-	-904	-0-	3116	2					N	-0-					-0-
12	4030 X	3340	-0-	-690	-0-	3340	2					N	-0-					-0-
01	3813 X	2971	-0-	-842	-0-	2971	2					N	-0-					-0-
02	3192 X	2812	-0-	-380	-0-	2812	2					N	-0-					-0-
03	3534 X	2266	-0-	-1268	-0-	2266	2					N	-0-					-0-
04	3240 X	2488	-0-	-752	-0-	2488	2					N	-0-					-0-
-----																		
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232							
11	690 N	515	-0-	-175	-0-	496	2	19	9	N	17							259
12	651 N	494	-0-	-157	-0-	469	2	25	9	N	23							282
01	589 N	457	-0-	-132	-0-	434	2	23	9	N	21							303
02	476 N	397	-0-	-79	-0-	382	2	15	9	N	14	160	1					157
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	401	2	22	9	N	20							177
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	363	2	19	9	N	17							194
-----																		
LITTLE CEDAR (STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	078824	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 3282 - 3290							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	078824	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 3282 - 3290							
KNOX B		WELL #:		2	RRCID ->	078824	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 3282 - 3290							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-----																		
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838							
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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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 #:		2	RRCID -> 233622	COMPL. DATE 10/13/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1726	- 1742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID -> 233623	COMPL. DATE 03/26/1979	TOTAL DEPTH 3306	PERF. 2809	- 2836			
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID -> 233625	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2020	- 2032			
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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID -> 233634	COMPL. DATE 12/19/1977	TOTAL DEPTH 3018	PERF. 2139	- 2149			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				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			
11	14B DENY	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
-----												
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID -> 125943	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2178	- 2184			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN  
TRACKER MINERAL 864023  
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353

M 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
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	155 #	12	-0-	-143	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02	168 #	47	-0-	-121	-0-	47	2	N	-0-		-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-
*04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-

HORN, MARY L. "D" WELL #: 14 RRCID -> 186266 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2242 - 2248

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2012 - P&A 12-14-12

LITTLE LONGHORN, N (MORRIS) 54028 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
S & H RESOURCES 740282  
HORNE "C" WELL #: 1 RRCID -> 119460 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2334 - 2339

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	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

11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-		6
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		6
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-		6
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-		6
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-		6
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-		6

LOKEY (ATOKA 1100)		54443 215		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		945936												
LOKEY		WELL #: 25		RRCID -> 152325		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1058 - 1061						
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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOKEY		54443 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		945936												
LOKEY		WELL #: 20		RRCID -> 153988		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1160 - 1164						
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
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

LOKEY (ATOKA 1200)		54443 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		945936												
LOKEY		WELL #: 23		RRCID -> 148354		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 4798 PERF. 1278 - 1289						
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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 035657		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, E. B. -A-		54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
		217005												
		WELL #: 3 A		RRCID -> 052294		COMPL. DATE 03/25/1972		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, E. B.		54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
		217005												
		WELL #: 2		RRCID -> 053197		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1340						
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
CARTWRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	151597	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2971	PERF.	1322 - 1331
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP.				224826								
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1382 - 1412
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF.	1397 - 1401
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
-----												
HORN, BILL JR.				400123								
ANDREWS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	041689	COMPL. DATE	10/26/1966	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1265 - 1271
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
LOKEY, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	052295	COMPL. DATE	03/24/1972	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	N/A
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOKEY, J.L.		WELL #:		4S	RRCID ->	052296	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	N/A
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

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
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOKEY (STRAWN 900) 54443 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 152322 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 948 - 956

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOKEY-MITCHELL (CONGL.) 54447 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 LOKEY WELL #: 5R RRCID -> 114900 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4657 - 4660

11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		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 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000  
 CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					15
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

-----  
 CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106  
 -----

11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109  
 -----

11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					49
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					51
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					52
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					54
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	N	5					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

-----  
 MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988  
 -----

11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	N	5					51
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	N	6					57
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	N	7					64
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					71
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11					82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

-----  
 LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 MCDONALD, BEULAH 'K' WELL #: 1 RRCID -> 017930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					68

-----  
 MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118  
 -----

11	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-					-0-
12	620 N	374	-0-	-246	B	-0-	374	3		N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999						
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	- 3537	
M	O	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
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD, BEULAH "K"		WELL #:		2	RRCID -> 083201	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3661	- 3668	
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE 01/14/1961	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4044	- 4069	
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
*04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-		-0-
-----										
SMITH-DEWITT		WELL #:		1 U	RRCID -> 053239	COMPL. DATE 06/29/1959	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A		
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
12	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
04	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
-----										
CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 055017	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 4013	PERF. N/A		
11	570 N	333	-0-	-237 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
12	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01	403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
*04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
-----										
LONE CAMP (MARBLE FALLS)		54580 599			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
MITCHELL, C. -8-		WELL #:		1	RRCID -> 204789	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 4537	PERF. 4461	- 4516	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999  
 MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	384 1	1126 2	N	5		11
12	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	362 1	1101 2	N	5		16
01	1612 N	709	-0-	-903	-0-	125 1	578 2	N	5		21
02	1428 N	911	-0-	-517	-0-	911 3		N	-0-		21
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 ERATZ INVESTMENTS INC. 253336  
 WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

11	600 N	214	-0-	-386	-0-	195 1	19 2	N	-0-		52
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	195 1	19 2	N	-0-		52
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	103 1	10 2	N	-0-		52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	102 1	10 2	N	-0-		52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

-----  
 PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407  
 CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018

11	120 N	49	-0-	-71	-0-	2 1	46 2	Y	1	84 1	21
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	1 9	50 2	Y	3		24
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 9	171 2	Y	6		30
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16 1	350 2	Y	15		45
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	7 9	309 2	Y	15		60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	NO RPT		60

-----  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	40 1	440 2	N	-0-		14
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	51 1	567 2	N	-0-		14
01	558 N	340	-0-	-218	-0-	28 1	312 2	N	-0-		14
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38 1	444 2	N	-0-		14
03	620 N	504	-0-	-116	-0-	42 1	462 2	N	-0-		14
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39 1	417 2	N	-0-		14

-----  
 WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

11	810 N	382	-0-	-428	-0-	32 1	350 2	N	-0-		4
12	558 N	387	-0-	-171	-0-	32 1	355 2	N	-0-		4
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	37 1	419 2	N	-0-		4
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	37 1	425 2	N	-0-		4
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42 1	461 2	N	-0-		4
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	39 1	408 2	N	-0-		4

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	55	1	128	2	N	-0-	107
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	45	1	130	2	N	-0-	107
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-	107
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-	107
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	107
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	107

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	34	1	239	3	N	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	23	1	223	3	N	-0-	-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	3	N	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	3	N	-0-	-0-

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. 806720												
MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONG, C.B. WELL #: 15 RRCID -> 095785 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 572 PERF. 522 - 537												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		806720								
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590 PERF.	520 -	540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650 PERF.	528 -	540
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-
04	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
101 RANCH		WELL #: 1702		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488		
M	O	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CITORI OIL COMPANY, LLC		154507		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871		
CARTER		WELL #: 1								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
-----										
G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 159742		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4023 - 4029		
CARTER		WELL #: 1								
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2010										
-----										
MINUTEMAN ENERGY, LLC		570185		RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677		
ARROTT		WELL #: 1								
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION		637407		RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894		
CARTER 7-40		WELL #: 1								
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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION//CONT.//		637407											
CARTER 7-40		WELL #:		3	RRCID ->	181487	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3906 - 3918		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	69	2	Y	1	43 1	6
						1	9						
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	29	2	Y	1		7
						1	9						
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	4		11
						4	9						
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	2		13
						2	9						
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906		
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-		14
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-		14
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-		14
02	504 N	423	-0-	-81	-0-	423	3			N	-0-		14
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-		14
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		14
-----													
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713		
11	540 N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-		34
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-		34
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1		35
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		35
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-		35
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-		35
-----													
MARINER		WELL #:			RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004													
-----													
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		730380											
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-		21
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-		21
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-		21
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-		21
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-		21
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-		21
-----													
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014		
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-		127
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-		127
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-		127
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-		127
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-		127
*04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-		127

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965								
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3868 - 3882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	2	N	-0-	71
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	84	1	366	2	N	-0-	71
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	69	1	263	2	N	-0-	71
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	2	N	-0-	71
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	54	1	216	2	N	-0-	71
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	73	1	263	2	N	-0-	71
-----												
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	N/A
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	49	1	216	2	N	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	56	1	213	2	N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	N	-0-	-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	51	1	205	2	N	-0-	-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	53	1	191	2	N	-0-	-0-
-----												
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	N/A
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	N	-0-	15
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	N	-0-	15
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	26	1	100	2	N	-0-	15
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	45	1	183	2	N	-0-	15
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-	15
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	2	N	-0-	15
-----												
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	066887	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	N/A
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	N	-0-	16
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-	16
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	57	1	219	2	N	-0-	16
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	2	N	-0-	16
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	65	1	262	2	N	-0-	16
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	56	1	201	2	N	-0-	16
-----												
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	2	N	-0-	66
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	N	-0-	66
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	-0-	66
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	2	N	-0-	66
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	409	2	N	-0-	66
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	111	1	399	2	N	-0-	66

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870  
 WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A  
 -----

M	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
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	-0-					28
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	N	-0-					28
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	N	-0-					28
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	-0-					28
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	2	N	-0-					28
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	2	N	-0-					28

-----  
 TEJAS WESTERN CORP. 841335  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A  
 -----

11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					58
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					58
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					58
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					58
03	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					58
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					58

-----  
 LONESOME DUFFER (DUFFER) 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924  
 -----

11	300 X	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279 X	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279 X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880  
 -----

11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					58
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					58
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					58
02	672 N	463	-0-	-209	-0-	463	2			N	-0-					58
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					58
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					58

-----  
 STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790  
 -----

11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					79
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					79
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					79
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					79
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					79
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					79

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993  
 -----

11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	434 X	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660		
M	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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	58
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	58
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	58
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2	N	-0-	58
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	58
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	58
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898		
11	600 X	517	-0-	-83	-0-	517	2	N	-0-	-0-
12	682 X	460	-0-	-222	-0-	460	2	N	-0-	-0-
01	682 X	450	-0-	-232	-0-	450	2	N	-0-	-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-
*03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-
04	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990		
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	542	2	N	-0-	-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960		
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-
12	651 X	600	-0-	-51	-0-	600	2	N	-0-	-0-
01	651 X	487	-0-	-164	-0-	487	2	N	-0-	-0-
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-
*03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
04	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944		
11	840 X	751	-0-	-89	-0-	751	2	N	-0-	-0-
12	868 X	762	-0-	-106	-0-	762	2	N	-0-	-0-
01	868 X	759	-0-	-109	-0-	759	2	N	-0-	-0-
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-
*03	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-
04	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950		
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2	N	-0-	-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2	N	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	2	N	-0-	-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052		
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	622	2	N	-0-	-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		BRAKA OPERATING, L.L.C.		COPELAND RANCH "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: PALO PINTO				
//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
//CONT.//		088563													
M	O	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
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850	-	3880	
11	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2	N	-0-					-0-
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2	N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850	-	3900	
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930	-	3970	
11	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2	N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	919	2	N	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT					-0-
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580	-	3650	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510	-	3580	
11	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	4484	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4443	-0-	-517	-0-	4443	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	2	N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-					-0-
*03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480	-	3520	
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2	N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT					-0-
COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884	-	3906	
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	938	2	43	9	N	39	162	1	20
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	598	2	31	9	N	28			48
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8			56
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	392	2	15	9	N	14			70
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	354	2	23	9	N	21			91
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			91

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995										TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980	-	4052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	117 1	1077 3	N	-0-			-0-		
12		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	103 1	1010 3	N	-0-			-0-		
01		1302 N	1122	-0-	-180	-0-	122 1	1000 3	N	-0-			-0-		
02		1120 N	1030	-0-	-90	-0-	107 1	923 3	N	-0-			-0-		
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	103 1	1033 3	N	-0-			-0-		
*04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	111 1	1023 3	N	-0-			-0-		
-----															
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996										TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021	-	4072
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	96 1	821 3	N	-0-			-0-		
12		992 N	806	-0-	-186	-0-	82 1	724 3	N	-0-			-0-		
01		1054 N	243	-0-	-811	-0-	46 1	197 3	N	-0-			-0-		
02		868 N	524	-0-	-344	-0-	65 1	459 3	N	-0-			-0-		
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	89 1	839 3	N	-0-			-0-		
*04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	93 1	800 3	N	-0-			-0-		
-----															
DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003										TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300	-	3312
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
LONG RANCH (BEND CONGL.) 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
11		780 N	675	-0-	-105	-0-	60 1	615 3	Y	-0-			-0-		
12		744 N	634	-0-	-110	-0-	48 1	586 3	Y	-0-			-0-		
01		713 N	658	-0-	-55	-0-	59 1	599 3	Y	-0-			-0-		
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	53 1	573 3	Y	-0-			-0-		
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	58 1	626 3	Y	-0-			-0-		
*04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	57 1	611 3	Y	1			1		
							1 9								
-----															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987										TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864	-	3205
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	203 1	1224 3	N	-0-			-0-		
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	179 1	1016 3	N	-0-			-0-		
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	147 1	783 3	N	-0-			-0-		
02		1344 N	841	-0-	-503	-0-	134 1	707 3	N	-0-			-0-		
03		1209 N	1031	-0-	-178	-0-	160 1	871 3	N	-0-			-0-		
*04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	157 1	801 3	N	-0-			-0-		
-----															
LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985										TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267	-	3304
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		



LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062	-	3248
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	450 N	432	-0-	-18	-0-		47 1	381 3	Y	4			23
							4 9						
12	434 N	421	-0-	-13	-0-		41 1	378 3	Y	2			25
							2 9						
01	465 N	456	-0-	-9	-0-		48 1	405 3	Y	3	25 1		3
							3 9						
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-		41 1	334 3	Y	4			7
							4 9						
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-		45 1	361 3	Y	4			11
							4 9						
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		44 1	348 3	Y	2			13
							2 9						
-----													
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178	-	3190
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-		145 1	825 3	N	-0-			-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-		153 1	842 3	N	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-		150 1	803 3	N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-		134 1	706 3	N	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-		144 1	764 3	N	-0-			-0-
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-		147 1	739 3	N	-0-			-0-
-----													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200	-	3277
11	1680 N	1435	-0-	-245	-0-		181 1	1254 3	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1516	-0-	-313	-0-		197 1	1319 3	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1397	-0-	-308	-0-		186 1	1211 3	Y	-0-			-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		181 1	1164 3	Y	-0-			-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		192 1	1255 3	Y	-0-			-0-
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		186 1	1137 3	Y	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306	-	3475
11	240 N	214	-0-	-26	-0-		54 1	160 3	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-		59 1	179 3	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		59 1	177 3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		53 1	156 3	N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-		59 1	176 3	N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-		58 1	164 3	N	-0-			-0-
-----													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168	-	3248
11	930 N	894	-0-	-36	-0-		113 1	781 3	Y	-0-			-0-
12	961 N	869	-0-	-92	-0-		113 1	756 3	Y	-0-			-0-
01	961 N	857	-0-	-104	-0-		114 1	743 3	Y	-0-			-0-
02	840 N	785	-0-	-55	-0-		106 1	679 3	Y	-0-			-0-
03	868 N	866	-0-	-2	-0-		115 1	751 3	Y	-0-			-0-
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-		120 1	737 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.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	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
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	114 1	611 3	N	6			32
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	112 1	567 3	N	7			39
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	118 1	590 3	N	5			44
02	672 N	605	-0-	-67	-0-	101 1	498 3	N	5			49
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	113 1	562 3	N	3			52
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	112 1	524 3	N	2			54
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212	
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	149 1	490 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	192 1	414 3	Y	-0-			-0-
01	589 N	547	-0-	-42	-0-	199 1	348 3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	462	-0-	462	462	125 1	337 3	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	583	-0-	583	1045	194 1	389 3	Y	-0-			-0-
*04	1300 N	530	-0-	-770	275	156 1	374 3	Y	-0-			-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120	
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	203	-0-	203	203	55 1	148 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	206	-0-	206	409	68 1	138 3	Y	-0-			-0-
*04	610 X	201	-0-	-409	-0-	59 1	142 3	Y	-0-			-0-
-----												
LONG,LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	98 1	211 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
04	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	
11	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	307 1	1009 3	Y	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	403 1	870 3	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1232	-0-	-287	-0-	448 1	784 3	Y	-0-			-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	334 1	902 3	Y	-0-			-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	447 1	900 3	Y	-0-			-0-
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	393 1	946 3	Y	-0-			-0-

LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
NORTH RIDGE CORPORATION		614120										
TINDALL		WELL #: 7		RRCID -> 126147		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 1631		PERF. 1587 - 1602		
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
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 4310 - 4314		
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269 2	Y	-0-			16
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 2	Y	-0-			16
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276 2	Y	-0-			16
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250 2	Y	-0-			16
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 2	Y	-0-			16
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268 2	Y	-0-			16

LONG TRUSTS, THE		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
GOREE -SKB		WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184 - 4192		
11	1320	N	946	-0-	-374	-0-	946 2	N	-0-			120
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-			120
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-			120
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			120
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119 2	N	-0-			120
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			120

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #: 5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4205 - 4237		
11	2839	N	437	-0-	-2402	-0-	437 2	Y	-0-			66
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	Y	-0-			66
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-			66
02	1120	N	475	-0-	-645	-0-	475 2	Y	-0-			66
03	1240	N	527	-0-	-713	-0-	527 2	Y	-0-			66
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-		Y	NO RPT			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #: 8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 4188 - 4242		
11	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173 2	Y	-0-			91
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	Y	-0-			91
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	Y	-0-			91
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	Y	-0-			91
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391 2	Y	-0-			91
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT			91

LUKER (BRENEKE)		55634 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
ANDERSON, FELIX		021816										
ANDERSON, FELIX		WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206		PERF. 1121 - 1124		
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)			55768 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
HGN OPERATING I, LLC			383323									
SNYDER "117"			WELL #: 2	RRCID -> 221685	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 4196	- 4218				
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	BALANCE	
-----												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
REVARD PETROLEUM, L.L.C.			703609	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH			
MACDONALD			WELL #: 1	RRCID -> 153379	COMPL. DATE 12/12/1994	TOTAL DEPTH 4472	PERF. 4243	- 4248				
11	14B DENY	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
-----												
LUSBY (MARBLE FALLS LIME)			55810 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH			
G & F OIL, INC.			292000									
KAHN, M.			WELL #: 1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3580	- 3583				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LYNDI (DUFFER)			55995 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
ANDERSON PRODUCTION			022922									
ROGERS "B"			WELL #: 1	RRCID -> 090130	COMPL. DATE 07/31/1980	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 3838	- 3861				
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-		-0-	
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-		-0-	
01	2387 N	2168	-0-	-219	-0-	2168	2	N	-0-		-0-	
02	2240 N	1669	-0-	-571	-0-	1669	2	N	-0-		-0-	
03	2480 N	1846	-0-	-634	-0-	1846	2	N	-0-		-0-	
*04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROGERS "B"			WELL #: 2	RRCID -> 090131	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4219	PERF. 3924	- 3930				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)			56059 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.			836178									
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT			WELL #: 1A	RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1673	- 1718				
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) TARPON OIL & GAS CO. VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		//CONT.// 56059 250 836178		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
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
WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698											
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991			TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
M.E.C. (MARBLE FALLS) FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC BOWERS, D L "C"		56143 500 286710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
WELL #: 2C RRCID -> 108952 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2280 - 2288											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
M.E.S. (ELLENBERGER) STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		56147 200 824339		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842											
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	34
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	414	2	42	9	N	72
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	368	2	46	9	N	114
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	491	2	28	9	N	139
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	640	2	37	9	N	173
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	N	22
-----											
M. G. C. (BEND) PROBE EXPLORATION COMPANY PARKS		56166 500 679299		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744											
11	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	56
12	2852 X	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	56
01	2852 X	2386	-0-	-466	-0-	2385	2	1	9	N	57
02	2576 X	2127	-0-	-449	-0-	2120	2	7	9	N	63
03	2604 N	2286	-0-	-318	-0-	2284	2	2	9	N	65
04	2310 N	2140	-0-	-170	-0-	2140	2			N	65
-----											
QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		684615		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076		
WELL #: R 1											
11	INC G-10	55	-0-	55	1404	55	2			N	-0-
12	INC G-10	10	-0-	10	1414	10	2			N	-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1414					N	-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1414					N	-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1414					N	-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1414					N	-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
		WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3887 - 3904	
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
11	14B2 EXT	100	-0-	100	1302	100	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	11	-0-	11	1313	11	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	112	-0-	112	1304	112	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	14	-0-	14	1318	14	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-		-0-
-----											
HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3808 - 3814	
11	INC G-10	109	-0-	109	1334	109	2	N	-0-		-0-
12	INC G-10	21	-0-	21	1355	21	2	N	-0-		-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-		-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-		-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-		-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-		-0-
-----											
HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791	
11	INC G-10	104	-0-	104	1257	104	2	N	-0-		-0-
12	INC G-10	13	-0-	13	1270	13	2	N	-0-		-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-		-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-		-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-		-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-		-0-
-----											
M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		74
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		74
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-		74
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2	N	-0-		74
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		74
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-		74
-----											
REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 - 2290	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735									
REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2289 - 2294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
-----													
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2300 - 2308	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
-----													
REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2297 - 2314	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
-----													
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF.	2290 - 2294	
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1 9	N	1			42
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2 9	N	2			44
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	164	2	1 9	N	1			45
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	161	2	1 9	N	1			46
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	167	2	1 9	N	1			47
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1 9	N	1			48
-----													
M J R (MARBLE FALLS)		56316 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782											
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF.	900 - 920	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M J R (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN					
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		//CONT.//		076782										
FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 - 986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
OIL OPERATIONS, L.L.C.		620498												
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	3500 - 3510		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)		56475 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN						
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782												
NEWSOM, MACK		WELL #:		3	RRCID ->	123883	COMPL. DATE	03/25/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	954 - 961		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	780 N	379	-0-	-401	-0-	49	1	330	3	Y	-0-			10
12	651 N	394	-0-	-257	-0-	76	1	318	3	Y	-0-			10
01	589 N	525	-0-	-64	-0-	124	1	401	3	Y	-0-			10
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	108	1	394	3	Y	-0-			10
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	63	1	184	3	Y	-0-			10
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	112	1	512	3	Y	-0-			10



MAGGIE LOU (MISS.)  
BAM OPERATING, INC.  
WILSON, L. R.

56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
048357

WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	2	N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON

WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1 9 N	1			22
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			22
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9 N	1			23
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	119	2	7 9 N	6			29
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6 9 N	5			34
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			34

MAGNUM (CONGL)  
CAREY, CLEVE W.  
CAREY, CLEVE W.

56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
131300

WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-

MALES (STRAWN)  
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY  
ADAMS-CRAVER UNIT

56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
809930

WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147 2 N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	24	1	97 2 N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	23	1	91 2 N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	16	1	131 2 N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	116	1	313 2 N	-0-			-0-

MALES (4300)  
OXXN  
NANCE G.U.

56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
630579

WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
02	784 N	694	-0-	-90	-0-	694	2	N	-0-			-0-
03	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	2	N	-0-			-0-
04	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2	N	-0-			-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579								
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-	4		
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	4		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	4		
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2	N	-0-	4		
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-	4		
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	24	1	179	2	N	-0-	-0-			
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	38	1	156	2	N	-0-	-0-			
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	N	-0-	-0-			
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-	-0-			
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	N	-0-	-0-			
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	70	1	190	2	N	-0-	-0-			

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
11	2850	1103	-0-	-1747	-0-	1103	2	N	-0-	1		
12	2945	1628	-0-	-1317	-0-	1628	2	N	-0-	1		
01	3541	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-	1		
02	3219	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-	1		
03	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-	1		
04	2850	2776	-0-	-74	-0-	2776	2	N	-0-	1		

LILES		WELL #:		1 T	RRCID ->	084861	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3831 - 3867
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	71	1	215	2	N	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	81	1	240	2	N	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	-0-	-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	257	1	584	2	N	-0-	-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	141	1	381	2	N	-0-	-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW 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
11	330 N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
12	248 N	111	-0-	-137	-0-	22	1	89	2	N	-0-			-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	21	1	82	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-			-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	40	1	105	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

11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	19	1	143	2	N	-0-		66
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	25	1	104	2	N	-0-		66
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	28	1	108	2	N	-0-		66
02	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	16	1	125	2	N	-0-		66
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-		66
*04	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	89	1	240	2	N	-0-		66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

11	240 N	195	-0-	-45	B	-0-	195	2			N	-0-		-0-
12	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	217	2			N	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	1	1	209	2	N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7	B	-0-	1	1	188	2	N	-0-		-0-
03	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-		-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

11	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	49	1	364	2	N	-0-		83
12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	75	1	309	2	N	-0-		83
01	217 N	93	-0-	-124	B	-0-	19	1	74	2	N	-0-		83
02	392 N	266	-0-	-126	B	-0-	30	1	236	2	N	-0-		83
03	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-		83
*04	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	82	1	223	2	N	-0-		83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

11	819 N	819	-0-	-0-		-0-	33	1	786	2	N	-0-		128
12	868 N	819	-0-	-49		-0-	33	1	786	2	N	-0-		128
01	930 N	792	-0-	-138		-0-	16	1	776	2	N	-0-		128
02	756 N	708	-0-	-48		-0-	13	1	695	2	N	-0-		128
03	806 N	772	-0-	-34		-0-	16	1	756	2	N	-0-		128
04	780 N	NO RPT	-0-	-780		-0-					N	NO RPT		128

-----															
MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889															
DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
11		5 N		2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			14
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			14
02		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			14
03		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			14
04		2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT			14
-----															
CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070															
11		5 N		2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			47
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			47
02		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			47
03		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			47
04		2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT			47
-----															
HOBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814															
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
04		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009 - PLUGGED 10/30/09															
-----															
OXXN 630579															
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058															
11		418 N		418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12		332 N		332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01		465 N		348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02		392 N		323	-0-	-69	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03		341 N		274	-0-	-67	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04		330 N		310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
-----															
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345															
11		240 N		227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12		242 N		242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01		248 N		229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02		224 N		204	-0-	-20	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03		248 N		183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*04		214 N		214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A															
11		93 N		93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-		-0-
12		93 N		43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01		93 N		41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		84 N		-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03		43 N		43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930						
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826	
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 CODE	BALANCE
11	660 N	297	-0-	-363	-0-	35 1	262 2	N	-0-	49
12	744 N	309	-0-	-435	-0-	60 1	249 2	N	-0-	49
01	527 N	217	-0-	-310	-0-	44 1	173 2	N	-0-	49
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	47 1	360 2	N	-0-	49
03	310 N	199	-0-	-111	-0-	56 1	143 2	N	-0-	49
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	242 1	653 2	N	-0-	49
-----										
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954	- 5011	
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	389 1	2882 2	N	-0-	158
12	3100 X	676	-0-	-2424	-0-	133 1	543 2	N	-0-	58
01	3100 X	137	-0-	-2963	-0-	137 2		N	-0-	58
02	2800 X	47	-0-	-2753	-0-	6 1	41 2	N	-0-	58
03	3100 X	767	-0-	-2333	-0-	215 1	552 2	N	-0-	58
04	3000 X	1850	-0-	-1150	-0-	500 1	1350 2	N	-0-	58
-----										
MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 1070	- 1086	
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224 2		N	-0-	-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167 2		N	-0-	-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500	- 1516	
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-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TRACER OPERATING, INC.				863965						
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MANGUM, NORTH (3200)		57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL CO.		140598														
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
SA4 (STRICKLAND)		WELL #: 1		RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
SA 2 (TROXELL)		WELL #: 1		RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				23
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				23
-----																
STANSELL, W. G.		WELL #: 3		RRCID -> 142628		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				2
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				2
-----																
SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				37
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				37
-----																
W. G. STANSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

-----												
MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
J & TG, LLC					427427							
WEATHERS					WELL #: 1	RRCID -> 113512	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3291	- 3311		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4 #	-0-	-0-	-4	-0-						19
12		746 R	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	Y			20
01		883 R	883	-0-	-0-	-0-	880 2	3 9	Y			23
02		403 R	403	-0-	-0-	-0-	401 2	2 9	Y			25
03		867 R	867	-0-	-0-	-0-	866 2	1 9	Y			26
04		840 #	774	-0-	-66	-0-	773 2	1 9	Y			27
-----												
NORTH RIDGE CORPORATION					614120							
ZIEHR, HENRY ET AL					WELL #: 1	RRCID -> 131770	COMPL. DATE 08/25/1986	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3220	- 3253		
11		240 #	168	-0-	-72	-0-	168 2		N			52
12		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2		N			52
01		496 #	196	-0-	-300	-0-	196 2		N			52
02		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N			52
*03		485 R	485	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9	N		1 8	52
*04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		52
-----												
REH OIL AND GAS, LLC.					699280							
KERR					WELL #: 4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3204	- 3208		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----												
WAYNICK, WEST					WELL #: 1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH 3667	PERF. 3229	- 3240		
11		90 #	30	-0-	-60	-0-	30 3		N			-0-
12		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3		N			-0-
*01		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N			-0-
*02		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N			-0-
*03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N			-0-
*04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3		N			-0-
-----												
WAYNICK, WEST					WELL #: 2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3214	- 3230		
11		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3		N			-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N			-0-
*01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N			-0-
*02		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N			-0-
*03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N			-0-
*04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3		N			-0-
-----												
BROWN, FRED					WELL #: 2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3184	- 3224		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
REH OIL AND GAS, LLC.		//CONT.// 699280		WELL #: 3		RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	150 #	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-			62
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-			62
*01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			62
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	42	1	20
*03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			20
*04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			20

  

KERR		WELL #: 6		RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288				
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 1		RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378		
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*12	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	23	-0-	23	85	23	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT			-0-

  

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		57100 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 089284		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3063 - 3080		
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8	34
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			34
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8	34
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8	34
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8	34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

  

MANGUM, WEST (3100)		57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156		
11	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-			26
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			26
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			26
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-			26
*03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			26
*04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			26

  

CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 1		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118



-----															
MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598										
HARLOW, LOUISE			WELL #:		1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3271 - 3290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STOVALL, HOWARD			824340		WELL #:		1	RRCID ->	077677	COMPL. DATE	06/14/1978	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 3096 - 3101	
AUTRY "A"															
11		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----															
DEMPSEY, H.			WELL #:		1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3216 - 3235			
11		1050 #	605	-0-	-445	-0-	605	3			N	-0-			4
12		1085 #	618	-0-	-467	-0-	618	3			N	-0-			4
01		775 #	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-			4
02		700 #	490	-0-	-210	-0-	490	3			N	-0-			4
03		713 #	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-			4
04		600 #	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-			4
-----															
DEMPSEY, H.			WELL #:		2	RRCID ->	111289	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 3345 - 3361			
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
AUTRY "C"			WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF. 3107 - 3114			
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		240 #	200	-0-	-40	-0-		200	2			-0-
12		217 #	195	-0-	-22	-0-		195	2			-0-
01		195 R	195	-0-	-0-	-0-		195	2			-0-
02		196 #	163	-0-	-33	-0-		163	2			-0-
03		217 #	206	-0-	-11	-0-		206	2			-0-
04		210 #	181	-0-	-29	-0-		181	2			-0-
-----												
AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
11		11 #	10	-0-	-1	-0-		10	2			82
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2			82
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2			82
02		10 #	8	-0-	-2	-0-		8	2			82
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2			82
04		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	2			82
-----												
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209
11		14 #	12	-0-	-2	-0-		12	2			63
12		13 #	12	-0-	-1	-0-		12	2			63
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	2			63
02		12 #	10	-0-	-2	-0-		10	2			63
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2			63
04		12 #	11	-0-	-1	-0-		11	2			63
-----												
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
11		90 #	72	-0-	-18	-0-		72	2			-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2			-0-
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2			-0-
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-		59	2			-0-
03		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2			-0-
*04		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2			-0-
-----												
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105
11		11 #	9	-0-	-2	-0-		9	2			-0-
12		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	2			-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2			-0-
02		9 #	8	-0-	-1	-0-		8	2			-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2			-0-
04		9 #	8	-0-	-1	-0-		8	2			-0-
-----												
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
11		30 #	26	-0-	-4	-0-		26	2			73
12		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2			73
01		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2			73
02		28 #	21	-0-	-7	-0-		21	2			73
03		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2			73
04		30 #	24	-0-	-6	-0-		24	2			73
-----												
AUTRY "G"		WELL #:		1	RRCID ->	133653	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3134 - 3140
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340  
AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-			44
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			44
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			44
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			44
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			44
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	44 1		-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 7		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MANNING-OCONNOR (CADD) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
PARDUE OIL, INC. 639400  
O'CONNOR, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	173 1		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102	176 1		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108			234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	176 1		173

PETEX 659782  
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANNING-OCONNOR (CADD)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292	- 3300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WRIGHT, C. M.		WELL #:		30	RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3978	- 4008			
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012												

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761			CNTY: CALLAHAN					
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	- 4112			
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-
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	103 1		6
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 2	56 9	N	51			57
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 2	47 9	N	43			100

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIANAS, S. (GARDNER)  
FORTUNA EXPLORATION, INC.  
RANCH TWO

57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
278703

WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

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
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARINER (CONGL.)  
TRACER OPERATING, INC.  
DEAN, HELEN LOUISE

57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
863965

WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

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
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			7
12		403 N	149	-0-	-254	-0-	149 2		N	-0-			7
01		310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2		N	-0-			7
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			7
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			7
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			7

UPHAM OIL & GAS COMPANY  
MARINER

878925  
WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

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
11		14B2 EXT	-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-
04		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

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
11		2501 N	2274	-0-	-227	-0-	529 1	1739 3	Y	5			5
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	331 1	714 3	Y	-0-			5
01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	250 1	438 3	Y	-0-			5
02		654 X	654	-0-	-0-	-0-	175 1	472 3	Y	6			11
03		847 X	847	-0-	-0-	-0-	281 1	566 3	Y	-0-			11
*04		588 X	588	-0-	-0-	-0-	173 1	415 3	Y	-0-			11

MARINER "A"

WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

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
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	207 1	679 3	Y	-0-			-0-
12		837 N	811	-0-	-26	-0-	257 1	554 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	236 1	415 3	Y	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 3	Y	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 3	Y	-0-			-0-
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	24 1	58 3	Y	-0-			-0-

MARINER "B"

WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149										
BRUMBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 215652		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4470 - 4480				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACKBURN, GIL		073028										
BERKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575										
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
WISE EXPLORATION		932980										
WILLIAMS		WELL #: 1 U		RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARSAN (CONGL.)		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ARNOT, W. G., JR.		033000										
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084				
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
BACON ENERGY		042398										
MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 114535		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062				
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//	57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851							
RIDDLE TRACT 2		WELL #:	1	RRCID -> 109800	COMPL. DATE 02/10/1984	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3002	-	3026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		94 N	94	-0-	-0-	94 2				-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	196 2				-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	163 2				-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	127 2				-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	259 2				-0-
04		150 N	135	-0-	-15	135 2				-0-
-----										
RIDDLE TRACT 3		WELL #:	1	RRCID -> 112783	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 3013	-	3028
11		58 N	58	-0-	-0-	58 2				-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	61 2				-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	62 2				-0-
02		56 N	38	-0-	-18	38 2				-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	98 2				-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	66 2				-0-
-----										
RIDDLE TRACT 5		WELL #:	1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015	-	3042
11		233 N	233	-0-	-0-	233 2				-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	243 2				-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	247 2				-0-
02		224 N	151	-0-	-73	151 2				-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	390 2				-0-
*04		264 N	264	-0-	-0-	264 2				-0-
-----										
RIDDLE TRACT 1		WELL #:	1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020	-	3040
11		63 N	63	-0-	-0-	63 2				-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	131 2				-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	108 2				-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	84 2				-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	172 2				-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	90 2				-0-
-----										
RIDDLE TRACT 7		WELL #:	1	RRCID -> 175444	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065	-	3077
11		420 N	398	-0-	-22	398 2			N	-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	528 2			N	-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	546 2			N	-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	377 2			N	-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	657 2			N	-0-
04		540 N	408	-0-	-132	408 2			N	-0-
-----										
RIDDLE TRACT 9		WELL #:	1	RRCID -> 251411	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2959	-	2982
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1		//CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
RIDDLE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3044 - 3054
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2		N	-0-			11
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			11
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			11
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97 2		N	-0-			11
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			11
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			11
-----													
RIDDLE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2997 - 3010
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			8
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			8
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			8
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	231 2		N	-0-			8
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-			8
04		270 N	163	-0-	-107	-0-	163 2		N	-0-			8
-----													
RIDDLE UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3000 - 3010
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			2
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			2
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			2
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			2
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			2
04		780 N	671	-0-	-109	-0-	671 2		N	-0-			2
-----													
MAYNARD UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02		84 N	37	-0-	-47	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
-----													
LOVELL				WELL #:	1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			27
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			27
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			27
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			27
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			27
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			27
-----													
MARTIN UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946
11		450 N	329	-0-	-121	-0-	329 2		N	-0-			44
12		434 N	314	-0-	-120	-0-	314 2		N	-0-			44
01		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-			44
02		308 N	279	-0-	-29	-0-	279 2		N	-0-			44
03		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-			44
04		330 N	176	-0-	-154	-0-	176 2		N	-0-			44



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MARSHA (CADD)		57712 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1		RRCID -> 185894		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3513 - 3538	
SNYDER "32A"													
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARSHA (CONG)		57712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 2		RRCID -> 120604		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4314 - 4320	
SOUTH GREEN "61"													
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-
04	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		WELL #: 31		RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3225 - 3240	
SWENSON HEIRS													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARY EMMA (CADD)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ARNOT, W. G., JR.		033000		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820	
SHEPARD													
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	554	2	21	9	N	19		97
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	N	19		116
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	599	2	23	9	N	21		137
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	502	2	33	9	N	30		167
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20		187
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			187
-----													
MARY EMMA (MISS. REEF)		57913 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ARNOT, W. G., JR.		033000		WELL #: 1		RRCID -> 138547		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3593 - 3617	
TEXAS													
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3		23
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1		24
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	N	4		28
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4		32
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5		37
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			37
-----													
TEXAS		57913 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
TEXAS		033000		WELL #: 2		RRCID -> 139850		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3577 - 3604	
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-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684  
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

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
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
HERRING, RAY 380295  
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					3
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					3
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					3
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					3
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					3
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					3

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

11	3000 N	3031	-0-	31	31	2758	3	273	9	N	248	176	1			155
12	2956 N	2925	-0-	-31	-0-	2778	3	147	9	N	134	170	1			119
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2756	3	211	9	N	192	169	1			142
02	2772	2625	-0-	-147	-0-	2480	3	145	9	N	132					274
03	3069	2894	-0-	-175	-0-	2726	3	168	9	N	153	174	1			253
04	2970	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					253

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2010																

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

11	420 N	379	-0-	-41	-0-	299	2	80	9	N	73					200
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	268	2	35	9	N	32	179	1			53
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	137	2	13	9	N	12					65
02	364 N	203	-0-	-161	-0-	181	2	22	9	N	20					85
03	310 N	163	-0-	-147	-0-	130	2	33	9	N	30					115
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					115

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL TRUST (CONGL.) 58548 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MAXWELL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 151234 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3689 - 3698

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

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-
04	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

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-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

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
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-
04	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

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					81
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					81
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					81
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					81
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	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

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLLISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.// 58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 1		RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRANNON II		WELL #: 6		RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758								
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320						
11	690 N	97	-0-	-593	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
12	744 N	42	-0-	-702	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	65	2	N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	81	1	76	2	N	-0-					-0-
-----																
MCLLISH-STONE (CONGL, LO)		58998 301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 4		RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCCREA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526						
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCCREA HEIRS (LAKE SAND)		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782		WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
MCCUISTION (MARBLE FALLS)														
J & J WHITESIDE INC.														
WHITESIDE														
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
-----														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-				-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				-0-
01		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-				-0-
02		15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2	N	-0-				-0-
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				-0-
*04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				-0-
-----														
WHITESIDE														
WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
-----														
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-				-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-				-0-
02		15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2	N	-0-				-0-
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				-0-
*04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				-0-
-----														
WHITESIDE														
WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
-----														
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-				-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-				-0-
02		15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2	N	-0-				-0-
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				-0-
*04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				-0-
-----														
MCDANIEL (CONGL.)														
HESS, JERRY OPERATING CO.														
FLETCHER														
WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999														
-----														
11		900 N	761	-0-	-139	-0-	66	1	N	-0-	695	2	N	-0-
12		806 N	796	-0-	-10	-0-	100	1	N	-0-	696	2	N	-0-
01		899 N	785	-0-	-114	-0-	83	1	N	-0-	702	2	N	-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	639	2	N	-0-
03		806 N	790	-0-	-16	-0-	74	1	N	-0-	716	2	N	-0-
*04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	704	2	N	-0-
-----														
MCFARLAND (JENNINGS)														
WJH ENERGY, INC.														
HERRING, V.														
WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344														
-----														
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
-----														
MCGOUGH SPRINGS (CISCO)														
WHITTINGTON, JAMES C., INC.														
WHITTINGTON, J. C.														
WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A														
-----														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (BIG SALINE)		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
HILL CITY INJECTION, LLC		386385										
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486				
M	O	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
WEST, F.		WELL #: 2										
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-			-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3	N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A				
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842				
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3	N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3	N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245			
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	3	N	-0-	-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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922			
SANDERS "A"		WELL #: 1									
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GRISSOM PRODUCTION		334880		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770			
GRISSOM		WELL #: 1									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-



MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
HILL CITY INJECTION, LLC				386385										
LUKER, GARY		WELL #:		1		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324				
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
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF				527872										
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922				
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			27
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			27
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			27
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			27
*03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			27
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
-----														
CLEVELAND		WELL #:		2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740				
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			161
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			161
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			161
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			161
*03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			161
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
-----														
MCREYNOLDS, DOYSE				556220										
COKER		WELL #:		1		RRCID -> 121055		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592				
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHAW, GARY P.				771620										
SHAW		WELL #:		1		RRCID -> 085025		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3290 - 3302				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
MCINTOSH D.		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380				
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
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-
04	14B	DENY	-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				
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-

NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193		PERF. N/A				
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		PERF. N/A				
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-
04	14B	DENY	-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				
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709				
M	O	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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
-----														
CRAVENS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 080365		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 3790 - 3822				
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207				
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
-----														
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954				
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
-----														
FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074				
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3		N	-0-			-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3		N	-0-			-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3		N	-0-			-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
-----														
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240				
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
-----														
LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290				
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763  
MASON, L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	76	3			-0-

MASON, L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	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

11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					63
12	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					63
01	465 N	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					63
02	224 N	1	-0-	-223	-0-	1	2			N	-0-					63
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					63
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961  
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//		558961									
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID ->	116304	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4138 - 4151	
M	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
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
02	448 N	353	-0-	-95	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
03	434 N	353	-0-	-81	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	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	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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	
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-	68	1	Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-			-0-
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1	RRCID ->	077044	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3536 - 3542	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3588 - 3614	
11	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	1			11
12	T. A.	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-			11
01	T. A.	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			11
02	196 N	64	-0-	-132	B	-0-	64	2	N	-0-			11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-			11
*04	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-			11

BRENTS, WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3902 - 3925	
11	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	1			7
12	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-			7
01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-			7
02	336 N	314	-0-	-22	B	-0-	314	2	N	-0-			7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	682 N	415	-0-	-267	B	-0-	415	2	N	-0-			7
04	300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281	2	N	-0-			7

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER												
EOG RESOURCES, INC.				253162																		
BISHOP				WELL #:	1	RRCID ->	183011	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3987 - 4111									
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											
11	14B DENY	-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-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-											
MEEKER AND COMPANY, INC.													558961									
BOYD, A. F., UNIT 2													WELL #:	1B	RRCID ->	017981	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3998 - 4005
11	210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193 2	N	-0-		13											
12	217 N	154	-0-	-63	B	-0-	154 2	N	-0-		13											
01	217 N	147	-0-	-70	B	-0-	147 2	N	-0-		13											
02	168 N	153	-0-	-15	B	-0-	153 2	N	-0-		13											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153 2	N	-0-		13											
04	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147 2	N	-0-		13											
DOSS, O. E., -B-													WELL #:		RRCID ->	017982	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4000 - 4004
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											
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		15											
PLUGGED AND ABANDONED_____													05/14/2007									
HILL, SALLIE													WELL #:	1L	RRCID ->	116305	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4221 - 4231
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-											
UPHAM OIL & GAS COMPANY													878925									
HARRISON-RUSSELL UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988 - 0
11	300 N	225	-0-	-75	B	-0-	42 1	183 3	Y	-0-	-0-											
12	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	40 1	214 3	Y	-0-	-0-											
01	279 N	207	-0-	-72	B	-0-	40 1	167 3	Y	-0-	-0-											
02	224 N	207	-0-	-17	B	-0-	37 1	170 3	Y	-0-	-0-											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	113 1	388 3	Y	-0-	-0-											
04	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	25 1	185 3	Y	-0-	-0-											
NORMAN MARIE													WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158 - 0
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	43 1	188 3	Y	-0-	-0-											
12	248 N	236	-0-	-12	B	-0-	37 1	199 3	Y	-0-	-0-											
01	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	52 1	221 3	Y	-0-	-0-											
02	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	60 1	278 3	Y	-0-	-0-											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	146 1	498 3	Y	-0-	-0-											
04	270 N	249	-0-	-21	B	-0-	30 1	219 3	Y	-0-	-0-											

-----  
MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	60 1	262 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	35 1	190 3	Y	2		2
						2 9					
01	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	60 1	254 3	Y	-0-		2
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	83 1	387 3	Y	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	117 1	400 3	Y	5		7
						6 9					
*04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	59 1	437 3	Y	25		32
						28 9					

-----  
FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0

11	390 N	217	-0-	-173 B	-0-	40 1	177 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	31 1	167 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	36 1	154 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	31 1	146 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	134 1	459 3	Y	-0-		-0-
*04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	45 1	331 3	Y	-0-		-0-

-----  
COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0

11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	187 1	814 3	Y	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	142 1	762 3	Y	-0-		-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	216 1	910 3	Y	-0-		-0-
02	924 N	908	-0-	-16 B	-0-	161 1	747 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	467	-0-	-432 B	-0-	106 1	361 3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	623	-0-	-457 B	-0-	75 1	548 3	Y	-0-		-0-

-----  
DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

11	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	167 1	730 3	Y	-0-		-0-
12	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	145 1	782 3	Y	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	181 1	765 3	Y	-0-		-0-
02	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	152 1	709 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	216 1	737 3	Y	-0-		-0-
04	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	100 1	738 3	Y	-0-		-0-

-----  
BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0	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

11	1020 N	966	-0-	-54 B	-0-	180 1	786 3	Y	-0-		-0-
12	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	148 1	795 3	Y	-0-		-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	237 1	999 3	Y	-0-		-0-
02	896 N	799	-0-	-97 B	-0-	141 1	658 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	214 1	733 3	Y	-0-		-0-
04	1200 N	975	-0-	-225 B	-0-	117 1	858 3	Y	-0-		-0-

-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)			//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: PARKER		
WISE EXPLORATION					932980								
CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 108446		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4592 - 4599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-										
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			73
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			73
01	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	3		N	-0-			73
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3		N	-0-			73
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
-----													
LANDERS-RILEY			WELL #:		1	RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978			TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4483 - 4568	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL OPERATING LLC					387979								
HAMMON			WELL #:		1 A	RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976			TOTAL DEPTH	4880 PERF. N/A	
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
*04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
-----													
MKS NATURAL GAS COMPANY					518491								
BROWN ELIZABETH			WELL #:		1 T	RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974			TOTAL DEPTH	4477 PERF. N/A	
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-
04	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	
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			20
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			20
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			20
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			20
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			20
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			20



-----  
 MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
 NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 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
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
02	2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3259	-0-	159	159	3259	2		N	-0-			-0-
*04	2602 N	2443	-0-	-159	-0-	2443	2		N	-0-			-0-

-----  
 MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

-----  
 JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			30
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			30
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			30
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	355	2		N	-0-			30
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			30
04	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2		N	-0-			30

-----  
 MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	2		N	-0-			-0-

-----  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	43	1	1030	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	525	-0-	-963	-0-	11	1	514	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	349	-0-	-659	-0-	6	1	343	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	264	-0-	-821	-0-	5	1	259	2	N	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	2	N	-0-		91
12	961 N	827	-0-	-134	-0-	33	1	794	2	N	-0-		91
01	1116 N	570	-0-	-546	-0-	12	1	558	2	N	-0-		91
02	784 N	538	-0-	-246	-0-	10	1	528	2	N	-0-		91
03	837 N	229	-0-	-608	-0-	5	1	224	2	N	-0-		91
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		91

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN				630579							
LAYNE				WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
-----											
MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A	
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-
-----											
MCDANIEL				WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A	
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-
-----											
SCHUTTS				WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
PLUMLEE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
-----											
POPE				WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257	
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-
03	2728 X	2560	-0-	-168	-0-	2560	2			N	-0-
*04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
SABRE OPERATING, INC.		HASTINGS		WELL #: 1		RRCID -> 058281		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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			1
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-			1
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			1
02		308 N	137	-0-	-171	-0-	137	2		N	-0-			1
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			1
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			1

TARPON OIL COMPANY				836180										
SMITH BERRY				WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A			
11		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
01		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
02		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
*03		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH STARK				WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0			
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
*03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, BERRY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	881	2	77	9	N	70	172	1	58
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	798	2	87	9	N	79			137
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1			138
02		896 N	618	-0-	-278	-0-	520	2	98	9	N	89	94	1	133
*03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1576	2	144	9	N	131			264
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		JONES-B-		WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128				
11		536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	258	1	266	3	N	11		66
12		625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	208	1	393	3	N	22		88
01		621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	255	1	330	3	N	33		121
02		504 N	80	-0-	-424	B	-0-	36	1	38	3	N	5		126
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				6	9						
03		620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-		126
*04		2389 N	2389	-0-	-0-	B	-0-	339	1	2050	3	N	-0-		126

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PARKER			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677									
BROOM				WELL #:	1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	36	1	192	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	36	1	219	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	36	1	234	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	36	1	165	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	36	1	185	2	N	-0-	-0-	
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	36	1	222	2	N	-0-	-0-	
-----													
KEC ENTERPRISES, INC.				448461									
GRUBB				WELL #:	1	RRCID ->	063698	COMPL. DATE	07/10/1975	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A	
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-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
DODSON				518491									
				WELL #:	1	RRCID ->	067245	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	5785	PERF. N/A	
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-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491									
JONES-D-				WELL #:	1	RRCID ->	057815	COMPL. DATE	09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378 - 0	
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-	64	
12	899 N	760	-0-	-139 B	-0-	760	2			N	-0-	64	
01	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2			N	-0-	64	
02	700 N	662	-0-	-38 B	-0-	662	2			N	-0-	64	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-	64	
*04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-	64	
-----													
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
HARRIS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	069961	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5586	PERF. N/A	
11	480 N	583	-0-	103 B	-2568	23	1	560	2	N	-0-	27	
12	868 N	583	-0-	-285 B	-2568	23	1	560	2	N	-0-	27	
01	713 N	454	-0-	-259 B	-2568	9	1	445	2	N	-0-	27	
02	532 N	329	-0-	-203 B	-2568	6	1	323	2	N	-0-	27	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2568													
03	589 N	289	-0-	-300 B	-0-	6	1	283	2	N	-0-	27	
04	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT	27	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN			630579								
DOW			WELL #:	1	RRCID ->	061221	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	4900	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		749 N	749	-0-	-0- B	749 2		N	-0-	13	
12		725 N	725	-0-	-0- B	725 2		N	-0-	13	
01		658 N	658	-0-	-0- B	658 2		N	-0-	13	
02		621 N	621	-0-	-0- B	621 2		N	-0-	13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		643 N	643	-0-	-0- B	643 2		N	-0-	13	
*04		775 N	775	-0-	-0- B	775 2		N	-0-	13	
-----											
CLINTON			WELL #:	1	RRCID ->	066187	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF. 4732 - 0
11		1484 N	1484	-0-	-0- B	1484 2		N	-0-	-0-	
12		1567 N	1567	-0-	-0- B	1567 2		N	-0-	-0-	
01		1458 N	1458	-0-	-0- B	1458 2		N	-0-	-0-	
02		1320 N	1320	-0-	-0- B	1320 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1363 N	1363	-0-	-0- B	1363 2		N	-0-	-0-	
*04		1270 N	1270	-0-	-0- B	1270 2		N	-0-	-0-	
-----											
WALDEN			WELL #:	1	RRCID ->	067165	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A
11		2218 N	2218	-0-	-0- B	2218 2		N	-0-	-0-	
12		2676 N	2676	-0-	-0- B	2676 2		N	-0-	-0-	
01		3100 N	3138	-0-	38 B	3138 2		N	-0-	-0-	
02		2711 N	2673	-0-	-38 B	2673 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2615 N	2615	-0-	-0- B	2615 2		N	-0-	-0-	
04		1648 N	996	-0-	-652 B	996 2		N	-0-	-0-	
-----											
SCHUTTS			WELL #:	1 T	RRCID ->	068393	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
11		570 N	529	-0-	-41 B	529 2		N	-0-	-0-	
12		589 N	525	-0-	-64 B	525 2		N	-0-	-0-	
01		558 N	516	-0-	-42 B	516 2		N	-0-	-0-	
02		504 N	458	-0-	-46 B	458 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	493	-0-	-34 B	493 2		N	-0-	-0-	
04		510 N	471	-0-	-39 B	471 2		N	-0-	-0-	
-----											
POPE, WILLIAM H.			671431								
POPE "C"			WELL #:	1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5691 - 5770
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-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RWA, LLC			687608								
FARMER B. J.			WELL #:	1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A
11		510 N	475	-0-	-35 B	392 1	83 3	N	-0-	-0-	
12		589 N	425	-0-	-164 B	360 1	65 3	N	-0-	-0-	
01		589 N	589	-0-	-0- B	491 1	98 3	N	-0-	-0-	
02		448 N	433	-0-	-15 B	357 1	76 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		616 N	616	-0-	-0- B	501 1	115 3	N	-0-	-0-	
04		570 N	NO RPT	-0-	-570 B			N	NO RPT	-0-	

-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
RWA, LLC		//CONT.//		687608										
MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 060834			COMPL. DATE 12/09/1974			TOTAL DEPTH 5007	PERF. N/A		
M	O	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	
11		300 N	229	-0-	-71 B	-0-	190 1	39 3		N	-0-		-0-	
12		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	189 1	34 3		N	-0-		-0-	
01		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	201 1	40 3		N	-0-		-0-	
02		224 N	180	-0-	-44 B	-0-	148 1	32 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	143 1	33 3		N	-0-		-0-	
04		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					NO RPT		-0-	
-----														
DALLAS, G.W.				WELL #:		1	RRCID -> 092813			COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4754 - 4762
11		480 N	427	-0-	-53 B	-0-	354 1	73 3		N	-0-		-0-	
12		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	371 1	68 3		N	-0-		-0-	
01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	362 1	72 3		N	-0-		-0-	
02		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	345 1	73 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		434 N	202	-0-	-232 B	-0-	165 1	37 3		N	-0-		-0-	
04		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					NO RPT		-0-	
-----														
SPINDLETOP DRILLING CO. CAVENESS				WELL #:		1	RRCID -> 064771			COMPL. DATE 01/04/1976			TOTAL DEPTH 5018	PERF. N/A
11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2			N	-0-		-0-	
12		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 2			N	-0-		-0-	
01		279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 2			N	-0-		-0-	
02		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161 2			N	-0-		-0-	
*04		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2			N	-0-		-0-	
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY CRUM, LESLIE				WELL #:		1	RRCID -> 056273			COMPL. DATE 06/04/1973			TOTAL DEPTH 5094	PERF. N/A
11		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	93 1	403 3		Y	-0-		-0-	
12		372 N	180	-0-	-192 B	-0-	28 1	152 3		Y	-0-		-0-	
01		527 N	127	-0-	-400 B	-0-	24 1	103 3		Y	-0-		-0-	
02		476 N	117	-0-	-359 B	-0-	21 1	96 3		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	30 1	104 3		Y	-0-		-0-	
*04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	24 1	180 3		Y	-0-		-0-	
-----														
BAILEY, G. C. -A-				WELL #:		2	RRCID -> 072617			COMPL. DATE 05/24/1977			TOTAL DEPTH 5025	PERF. N/A
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	4		20	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	30		50	
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-		50	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		50	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		50	
*04		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	17 1	126 3		Y	-0-		50	
-----														
WALKER BRENTS -A-				WELL #:		3	RRCID -> 093180			COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5296 - 5302
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	40 1	175 3		Y	-0-		-0-	
12		279 N	179	-0-	-100 B	-0-	28 1	151 3		Y	-0-		-0-	
01		310 N	116	-0-	-194 B	-0-	22 1	94 3		Y	-0-		-0-	
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	55 1	257 3		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	38 1	130 3		Y	-0-		-0-	
*04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	22 1	166 3		Y	-0-		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)  
EOG RESOURCES, INC.  
DOSS

60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

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
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			31
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			31
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			31
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			31
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-			31
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			31

MEEKER AND COMPANY, INC.  
HILL TRUST

558961  
WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)  
WISE EXPLORATION  
PHILLIPS "C"

60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
932980  
WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (STRAWN 2400)  
DALLAS PRODUCTION, INC.  
PHILLIPS "B"

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
197690  
WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

11	480 N	402	-0-	-78	-0-	57 1	345 3	N	-0-			97
12	434 N	373	-0-	-61	-0-	53 1	320 3	N	-0-			97
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	44 1	260 3	N	-0-			97
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	43 1	260 3	N	-0-			97
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	46 1	275 3	N	-0-			97
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	59 1	356 3	N	-0-			97

MEEKER (1500)  
MKS NATURAL GAS COMPANY  
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
518491  
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

11	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
12	403 N	300	-0-	-103 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	336 N	267	-0-	-69 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04	270 N	194	-0-	-76 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-

JONES J.T.

WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2		N	-0-			176
12	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107	2		N	-0-			176
01	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			176
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2		N	-0-			176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			176
*04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			176

SABRE OPERATING, INC. 742261  
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
WIMBERLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089183 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 1674 - 1684

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-



MEGHREBLIAN (3700)		60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		2973		448761								
ALEXANDER		WELL #: 1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	2965	-0-	-35	239	2965 2	Y	-0-			21
12		2480 N	1973	-0-	-507	-0-	1973 2	Y	-0-			21
01		2480 X	1956	-0-	-524	-0-	1956 2	Y	-0-			21
02		2044 X	740	-0-	-1304	-0-	740 2	Y	-0-			21
03		2263 X	1055	-0-	-1208	-0-	1055 2	Y	-0-			21
04		2190 X	854	-0-	-1336	-0-	854 2	Y	-0-			21
-----												
MEREDITH ANN (MISS.)		60603 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MILLENNIUM OPERATING COMPANY		567486										
MATTHEWS '19'		WELL #: 1		RRCID -> 193318		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4287 - 4400				
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61 7		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 7/31/2012												
-----												
MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
GRIGGS, R.L.		WELL #: 8		RRCID -> 128934		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4319 - 4325				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12												
-----												
GRIGGS, R.L.		WELL #: 10		RRCID -> 128936		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4083 - 4087				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12												
-----												
GRIGGS, R.L.		WELL #: 12		RRCID -> 128937		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175				
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3	N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
-----												
GRIGGS, R.L.		WELL #: 13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274				
11		1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
02		980 N	444	-0-	-536	-0-	444 3	N	-0-			-0-
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
*04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
-----												
GRIGGS, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 128939		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4189 - 4190				
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH		60970 500 088563		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
WELL #: 4		RRCID -> 155292		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 4276		PERF. 3727 - 3733			
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
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	Y	-0-			172
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	Y	-0-			172
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	Y	-0-			172
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	Y	-0-			172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	Y	-0-			172
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		Y	NO RPT			172
-----											
ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		715500		ASSOCIATED		PRORATED			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
*04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
-----											
MIDDLE CREEK (CONGL.) UPHAM OIL & GAS COMPANY STEPHEN, PAUL		61043 200 878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	12 1	38 3	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2 1	3 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			Y	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LIVINGSTON		WELL #: 1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3610 - 3624	
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
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-
04	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	
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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
WOODWARD TRUST #1		WELL #:		1	RRCID ->	136242	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF.	3496 - 3501		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	600 N	372	-0-	-228 B	-0-	87	1	285	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	123	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	145	1	253	3	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	93	1	249	3	Y	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	141	1	283	3	Y	-0-			-0-
*04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	123	1	297	3	Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3567 - 3577		
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	7	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	15	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	12	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	387	1	779	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671		
11	750 N	1188	-0-	438 B	-750	277	1	911	3	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1086	-0-	-340 B	-750	344	1	742	3	Y	-0-			-0-
01	1333 N	926	-0-	-407 B	-750	336	1	590	3	Y	-0-			-0-
02	1120 N	813	-0-	-307 B	-750	220	1	593	3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1293	-0-	208 B	-542	429	1	864	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	1262	-0-	362 B	-180	371	1	891	3	Y	-0-			-0-

MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		240125												
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3396 - 3408	
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
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.		863965		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864	
RITCHIE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			33
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			33
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			33
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			33
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			33
*04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			33
-----												
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
-----												
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	521 2	18 9	N	16			244
12	403 N	46	-0-	-357	-0-	46 2		N	-0-			244
01	403 N	106	-0-	-297	-0-	100 2	6 9	N	5			249
02	504 N	256	-0-	-248	-0-	256 2		N	-0-			249
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	473 2	26 9	N	24	102 1		171
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	604 2	22 9	N	20			191
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881 - 3998	
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881 - 3998	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			401
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	143 1	348 2	N	-0-			401
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			401
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			401
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			401
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			401

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575											
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 -	3552		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----															
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3675 -	3680		
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	98	1	632	2	N	-0-				56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				56
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
-----															
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		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MILLION (CONGL.)		61627 200		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
TRACER OPERATING, INC.		863965													
SMITH-MADDOX		WELL #:		1	RRCID ->	247623	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3552 -	3600		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD								
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP.		224826													
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	587 -	589		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
-----															
MILLS, J. T.		WELL #:		6	RRCID ->	146330	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	570	PERF.	539 -	570		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2012 - PLUGGED 12/20/12															

MILLS		//CONT.//		61659 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP.		//CONT.//		224826									
MILLS, J. T.		WELL #:		3	RRCID ->	146332	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	577	PERF.	545 -	577
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2012 - PLUGGED 12/28/12													

MILLS (ATOKA 4500)				61659 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP.				224826									
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	71 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GILBERT W2		WELL #:		2W	RRCID ->	185650	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	657	PERF.	633 -	657
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GILBERT W13		WELL #:		16W	RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661 -	700
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622 -	656
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	177 X	39	-0-	-138	-0-	-0-	39	2					-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

-----														
MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 - 573		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
11		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648		
11		14B DENY	-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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A		
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01		310 N	207	-0-	-103	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
03		279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
-----														
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A		
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12		62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
TARPON OIL COMPANY				836180										
LEATHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	037489	COMPL. DATE	09/12/1965	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4054 - 4068		
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-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		
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
TARPON OIL COMPANY //CONT.// 836180															
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				-0-
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-				-0-
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				-0-
02		868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2		N	-0-				-0-
*03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
THURMAN DRILLING, INC. 858771															
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355															
-----															
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-
04		0 K	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															
-----															
11		540 N	438	-0-	-102	-0-	159	1	279	3	N	-0-			-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	219	1	316	3	N	-0-			-0-
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	211	1	369	3	N	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	187	1	352	3	N	-0-			-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	197	1	400	3	N	-0-			-0-
*04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	189	1	383	3	N	-0-			-0-
-----															
RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A															
-----															
11		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	446	1	2537	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3368	-0-	268	268	584	1	2784	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2857	-0-	-243	25	471	1	2386	3	N	-0-			-0-
02		2548 N	1422	-0-	-1126	-0-	206	1	1216	3	N	-0-			-0-
03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	490	1	2904	3	N	-0-			-0-
*04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	419	1	2670	3	N	-0-			-0-
-----															
WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A															
-----															
11		1170 N	875	-0-	-295	-0-	160	1	715	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	222	1	796	3	N	-0-			-0-
01		1085 N	848	-0-	-237	-0-	172	1	676	3	N	-0-			-0-
02		812 N	806	-0-	-6	-0-	157	1	649	3	N	-0-			-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	263	1	1061	3	N	-0-			-0-
*04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	162	1	695	3	N	-0-			-0-
-----															
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A															
-----															
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690											
SIKES-GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 065749		COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH	4400	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
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	487	3	N	-0-			26
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	444	3	N	-0-			26
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	-0-	144	1	360	3	N	-0-			26
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	-0-	200	1	423	3	N	-0-			26
03	682 N	223	-0-	-459	-0-	-0-	86	1	137	3	N	-0-			26
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
WASSENICH		WELL #:		1	RRCID -> 071127		COMPL. DATE 01/15/1977			TOTAL DEPTH	4460	PERF. N/A			
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977			TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A			
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	1869	3	N	-0-			87
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	1754	3	N	-0-			87
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	1871	3	N	5			92
							6	9							
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	1965	3	N	5			97
							6	9							
03	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	-0-	327	1	1101	3	N	4			101
							4	9							
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1305	3	N	10			111
							11	9							
-----															
HERZFELD FABRICATORS INC.		WELL #:		381590	RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989			TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406			
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989			TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406			
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	511	2	N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	460	2	N	-0-			-0-
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	-0-	49	1	502	2	N	-0-			-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	-0-	46	1	478	2	N	-0-			-0-
-----															
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978			TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442			
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	710	2	N	-0-			218
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	746	2	N	-0-			218
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	-0-	77	1	742	2	N	-0-			218
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	N	-0-			218
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	-0-	67	1	680	2	N	-0-			218
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	-0-	65	1	679	2	N	-0-			218
-----															
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID -> 066481		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A			
CURTIS		WELL #:		3	RRCID -> 066481		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CADD)		61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
C. MITCHELL -8-C		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	61	7	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE EXPLORATION		932980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LISTER-LOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 088131		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3030 - 4100						
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT, W. G., JR.		033000												
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610						
11	381 N	381	-0-	-0-		-0-	381 2			N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-		-0-	432 2			N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-		-0-	536 2			N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-		-0-	425 2			N	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-		-0-	409 2			N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510		-0-				N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424						
11	240 N	3	-0-	-237		-0-	3 2			N	-0-			15
12	1157 N	1157	-0-	-0-		-0-	1157 2			N	-0-			15
01	786 N	786	-0-	-0-		-0-	786 2			N	-0-			15
02	1186 N	1186	-0-	-0-		-0-	1186 2			N	-0-			15
03	870 N	870	-0-	-0-		-0-	870 2			N	-0-			15
*04	1104 N	1104	-0-	-0-		-0-	1104 2			N	-0-			15

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432						
11	1906 N	1906	-0-	-0-		-0-	1906 3			N	-0-			114
12	1984 N	1799	-0-	-185		-0-	1799 3			N	-0-			114
01	1953 N	1667	-0-	-286		-0-	1667 3			N	-0-			114
02	1792 N	1748	-0-	-44		-0-	1748 3			N	-0-			114
*03	1260 N	1260	-0-	-0-		-0-	1260 3			N	-0-			114
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			114

BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547						
11	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53 2			N	-0-			38
12	29 N	29	-0-	-0-		-0-	29 2			N	-0-	38	7	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50 2			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-		-0-	18 2			N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-		-0-	29 2			N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13		-0-	47 2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491													
TIERCE		WELL #: 2		RRCID -> 102506		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 4657		PERF. 2194 - 2551					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2			N	-0-			-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-			-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-			-0-	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-		67 2			N	-0-			-0-	
03	62 N	26	-0-	-36	-0-		26 2			N	-0-			-0-	
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			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					
11	150 N	93	-0-	-57	-0-		12 1	81 3	Y		-0-			-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		26 1	111 3	Y		-0-			-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-		34 1	109 3	Y		-0-			-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		23 1	83 3	Y		-0-			-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-		37 1	110 3	Y		-0-			-0-	
04	150 N	133	-0-	-17	-0-		24 1	109 3	Y		-0-			-0-	
-----															
CHASTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446		PERF. 2291 - 2574					
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		6 1	41 3	Y		-0-			-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		7 1	30 3	Y		-0-			-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		8 1	37 3	Y		-0-			-0-	
02	56 N	47	-0-	-9	-0-		10 1	37 3	Y		-0-			-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-		6 1	19 3	Y		-0-			-0-	
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		17 1	77 3	Y		-0-			-0-	
-----															
PARKS-GILBERT		WELL #: 2		RRCID -> 109106		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2380 - 2385					
11	360 N	309	-0-	-51	-0-		40 1	269 3	Y		-0-			-0-	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-		97 1	407 3	Y		-0-			-0-	
01	527 N	493	-0-	-34	-0-		117 1	376 3	Y		-0-			-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-		103 1	373 3	Y		-0-			-0-	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-		135 1	399 3	Y		-0-			-0-	
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-		87 1	395 3	Y		-0-			-0-	
-----															
PARKS-GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2174 - 2199					
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-		19 1	127 3	Y		-0-			-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		25 1	107 3	Y		-0-			-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		27 1	88 3	Y		-0-			-0-	
02	140 N	98	-0-	-42	-0-		21 1	77 3	Y		-0-			-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		41 1	121 3	Y		-0-			-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-		20 1	92 3	Y		-0-			-0-	
-----															
WHARTON, HERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113137		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 2801		PERF. 2205 - 2750					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
12	T. A.	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.//												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC												
D C - S												
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810												
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
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	15 1	75 2	N	-0-		-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	14 1	44 2	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	38 1	49 2	N	-0-		-0-
02		84 N	42	-0-	-42	-0-	42 2		N	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
D C - S												
WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772												
11		720 N	599	-0-	-121	-0-	98 1	501 2	N	-0-		-0-
12		682 N	393	-0-	-289	-0-	94 1	299 2	N	-0-		-0-
01		651 N	603	-0-	-48	-0-	266 1	337 2	N	-0-		-0-
02		560 N	131	-0-	-429	-0-	131 2		N	-0-		-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MINERAL WELLS STRAWN "A"												
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLINGHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689												
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
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		30
-----												
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
WILLOUGHBY												
WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0												
11		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	71 1	363 3	N	-0-		-0-
12		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	99 1	374 3	N	-0-		-0-
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	87 1	388 3	N	-0-		-0-
02		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	69 1	336 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	103 1	459 3	N	-0-		-0-
*04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	77 1	389 3	N	-0-		-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.												
WARREN, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815												
11		90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37 3		N	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
01		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
04		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
WOODS -A-														
WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	665	3	N	-0-		-0-
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	218	1	784	3	N	-0-		-0-
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	158	1	620	3	N	-0-		-0-
02		756 N	628	-0-	-128	-0-	122	1	506	3	N	-0-		-0-
03		992 N	502	-0-	-490	-0-	99	1	403	3	N	-0-		-0-
04		750 N	701	-0-	-49	-0-	132	1	569	3	N	-0-		-0-
-----														
GALLAGHER ESTATE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 167608 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2558 - 2567														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2013 - P & A 01-23-13														
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)														
TRUST OIL CO.														
WILLINGHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840														
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)														
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION														
WILSON, F.W.														
WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572														
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-		-0-
12		496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-		-0-
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-		-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)														
BFT OPERATING, L.L.C.														
LLOYD, B. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A														
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-		-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-		-0-
04		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-		-0-
-----														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
BLAIR														
WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320														
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	112	1	571	3	N	-0-		-0-
12		837 N	732	-0-	-105	-0-	153	1	579	3	N	-0-		-0-
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	151	1	674	3	N	-0-		-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	119	1	582	3	N	-0-		-0-
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	201	1	899	3	N	-0-		-0-
04		810 N	753	-0-	-57	-0-	124	1	629	3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	342	1	1525	3	N	-0-	17
12	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	374	1	1343	3	N	-0-	17
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	358	1	1401	3	N	-0-	17
02	1736 N	1239	-0-	-497	-0-	240	1	999	3	N	-0-	17
03	1705 N	1276	-0-	-429	-0-	253	1	1023	3	N	-0-	17
04	1710 N	1265	-0-	-445	-0-	239	1	1026	3	N	-0-	17
-----												
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421												
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	432	1	2193	3	N	10	56
12	2480 N	1583	-0-	-897	-0-	329	1	1254	3	N	-0-	56
01	2666 N	1920	-0-	-746	-0-	351	1	1569	3	N	-0-	56
02	2464 N	2161	-0-	-303	-0-	366	1	1795	3	N	-0-	56
03	1581 N	1255	-0-	-326	-0-	229	1	1026	3	N	-0-	56
04	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	215	1	1081	3	N	-0-	56
-----												
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510												
11	510 N	337	-0-	-173	-0-	55	1	282	3	N	-0-	5
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	184	1	699	3	N	52	57
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	180	1	805	3	N	-0-	57
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	88	1	431	3	N	-0-	57
03	930 N	543	-0-	-387	-0-	100	1	443	3	N	-0-	57
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	156	1	784	3	N	-0-	57
-----												
HERZFELD FABRICATORS INC. 381590												
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387												
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	38	1	425	2	N	-0-	-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	41	1	433	2	N	-0-	-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	42	1	412	2	N	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	N	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-	-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	39	1	408	2	N	-0-	-0-
-----												
ITX CORPORATION 427179												
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429												
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-
04	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												
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-	18
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-	18
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	18
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-	18
03	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-	18
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	18

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

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
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			2
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			2
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			2
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235 2		N	-0-			2
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-			2
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2		N	-0-			2

LEXGAS, INC. 500222  
 HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	358 2		N	-0-			-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2		N	-0-			-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980			TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668			
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
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980			TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456			
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	2	N	-0-			-0-
01	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2	N	-0-			-0-
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	544	2	N	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	706	2	N	75	75	1	-0-
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
FARMER,C.M.		WELL #: 1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354			
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			17
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			17
01	589 N	344	-0-	-245	-0-	344	3	N	-0-			17
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340	3	N	-0-			17
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3	N	-0-			17
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			17
-----												
MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HERZFELD FABRICATORS INC.		381590										
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740			
11	960 N	949	-0-	-11	-0-	79	1	N	-0-			-0-
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	85	1	N	-0-			-0-
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	75	1	N	-0-			-0-
02	896 N	846	-0-	-50	-0-	73	1	N	-0-			-0-
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	82	1	N	-0-			-0-
*04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
-----												
SPEARS,J.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986			TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432			
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	45	1	N	-0-			-0-
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	45	1	N	-0-			-0-
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	49	1	N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
-----												
MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		292000										
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009			TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690			
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222									
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5128 - 5150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-

TERVITA, LLC		844072		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEWALLEN		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222									
HART		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373		PERF. 3068 - 3078	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-			-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3110 - 3117	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION		637407		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 2515		WELL #: 1		RRCID -> 115729		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2866 - 2938	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC		637384									
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4015 - 4060	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.//		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC		//CONT.// 637384		WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4336 - 4352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	3	N	-0-			-0-	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-	
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	622	3	N	-0-			-0-	
03	806 N	503	-0-	-303	-0-	503	3	N	-0-			-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HILL OPERATING LLC		387979		WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 1362 - 1380	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VORTT EXPLORATION COMPANY, INC.		887500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BAUM UNIT IV		WELL #: 1		RRCID -> 103386		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1354 - 1366		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC		945934		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1275 - 1352		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708		PERF. 4206 - 4211	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-			-0-	
02	14B DENY	300	-0-	300	321	300	3	N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	944	-0-	944	1265	944	3	N	-0-			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1265			N	NO RPT			-0-	

GINNINGS COMPANY		307243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794		PERF. 4219 - 4225		
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	886	-0-	-540	-0-	886	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942	3	N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
04	900 N	585	-0-	-315	-0-	585	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEMPO RESOURCES GP, LLC				841412									
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1	T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186	
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3	N	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3	N	-0-			-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-			-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		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HILL OPERATING LLC				387979									
MCCLURE, PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	100261	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF. 4144 - 4152		
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
XSTAR RESOURCES LLC				945934									
WELCH		WELL #:		2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240		
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
11	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	291 1	5521 3	N	43	140
12	5580 X	4563	-0-	-1017	-0-	47 9	4184 3	N	4 122 1	22
01	5580 X	5445	-0-	-135	-0-	375 1	4962 3	N	12	34
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	4 9	3575 3	N	8	42
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	13 9	2309 3	N	28	70
04	5850 X	2267	-0-	-3583	-0-	300 1	2101 3	N	7	77
						183 1				
						31 9				
						158 1				
						8 9				

MCCLURE, J.D. TRUST		540704		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298		
11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284		
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 2	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	25 1	38 2	N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	19 1	30 2	N	-0-	-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12 1	34 2	N	-0-	-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	41 1	172 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
TURNER		WELL #: 1								
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
04	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		
JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190		
HINKSTON, ET AL		WELL #: 1								
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	308 N	11	-0-	-297 B	-0-	11 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.//												
NALL OIL & GAS												
HUBBARD, J.G.												
WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258												
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
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	40 1	240 2	N	-0-		-0-
12		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	40 1	277 2	N	-0-		-0-
01		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	40 1	267 2	N	-0-		-0-
02		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	40 1	236 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	40 1	265 2	N	-0-		-0-
04		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	40 1	253 2	N	-0-		-0-
PALO CROSS, LLC												
MOORE, H.												
WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261												
11		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12		62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18 B	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-		-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-			N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)												
TEMPO RESOURCES GP, LLC												
MURPHY-STONE UNIT I												
WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-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												
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	123 1	265 3	N	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	113 1	265 3	N	-0-		-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	41 1	222 3	N	-0-		-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	122 1	262 3	N	-0-		-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	213 1	228 3	N	-0-		-0-
*04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	72 1	216 3	N	-0-		-0-
DUNAWAY, W. T. UNIT II												
WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214												
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
*04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
STONE, C. UNIT I												
WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	67 1	143 3	N	-0-		-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	71 1	168 3	N	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	19 1	101 3	N	-0-		-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	72 1	154 3	N	-0-		-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	136 1	145 3	N	-0-		-0-
*04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	48 1	145 3	N	-0-		-0-

-----													
MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)				61848 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
TEMPO RESOURCES GP, LLC				841412									
PRICE, D.				WELL #: 1	RRCID -> 088870	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 1846	- 1868				
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
-----													
11		459 N	459	-0-	-0-		42 1		417 3	N	-0-		-0-
12		496 N	474	-0-	-22		57 1		417 3	N	-0-		-0-
01		496 N	445	-0-	-51		15 1		430 3	N	-0-		-0-
02		420 N	375	-0-	-45		17 1		358 3	N	-0-		-0-
03		465 N	441	-0-	-24		33 1		408 3	N	-0-		-0-
04		420 N	363	-0-	-57		22 1		341 3	N	-0-		-0-
-----													
SCOGGINS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 113905	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 2052	- 2060				
11		90 N	79	-0-	-11		9 1		70 3	N	-0-		-0-
12		93 N	88	-0-	-5		12 1		76 3	N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14		6 1		73 3	N	-0-		-0-
02		84 N	74	-0-	-10		15 1		59 3	N	-0-		-0-
03		93 N	64	-0-	-29		7 1		57 3	N	-0-		-0-
04		90 N	79	-0-	-11		24 1		55 3	N	-0-		-0-
-----													
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)				61848 775	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
TURNER-WELLS -A-				WELL #: 2	RRCID -> 219829	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4515	- 4524				
11		90 N	87	-0-	-3		14 1		73 2	N	-0-		-0-
12		65 N	65	-0-	-0-		16 1		49 2	N	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0-		43 1		55 2	N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT		-0-
-----													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575									
REDDELL				WELL #: 1	RRCID -> 160412	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4396	- 4404				
11		14B DENY	-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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 171955	COMPL. DATE 02/10/1999	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4384	- 4391				
11		14B DENY	-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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)				61848 835	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
JILPETCO, INC.				432469									
REESE, KAYLER				WELL #: 1	RRCID -> 258992	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 2438	- 2442				
11		1006 N	1006	-0-	-0-		1006 2			N	-0-		-0-
12		988 N	988	-0-	-0-		988 2			N	-0-		-0-
01		1364 N	912	-0-	-452		912 2			N	-0-		-0-
02		952 N	878	-0-	-74		878 2			N	-0-		-0-
03		992 N	914	-0-	-78		914 2			N	-0-		-0-
04		870 N	759	-0-	-111		759 2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
JILPETCO, INC. HUBERT		432469		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			-0-
07	0	471	-0-	471	504	471	2			N	-0-			-0-
08	0	398	-0-	398	902	398	2			N	-0-			-0-
09	0	181	-0-	181	1083	181	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-			-0-
12	0	303	-0-	303	1386	303	2			N	-0-			-0-
01	0	120	-0-	120	1506	120	2			N	-0-			-0-
02	0	48	-0-	48	1554	48	2			N	-0-			-0-
03	0 W	330	-0-	330	1884	330	2			N	-0-			-0-
04	0 W	319	-0-	319	2203	319	2			N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596				
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	127	1	393	2	N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	189	1	300	2	N	-0-			-0-
02	476 N	341	-0-	-135	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC. TOMERLIN		292000		WELL #: 1A		RRCID -> 095103		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 4607		PERF. 3730 - 3754		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KIZER		WELL #: 1		RRCID -> 102111		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 3704 - 3746				
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-
04	14B DENY	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				
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-
04	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												
GO OIL CORP. 311420												
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-			72
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			72
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			72
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
-----												
HILL OPERATING LLC 387979												
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734												
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	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAFHOON FARM 481009												
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738												
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412												
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706												
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-



MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	58 1	92 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	83 1	62 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	58 1	65 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18 B	-0-	52 1	70 3	Y	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	92 1	137 3	Y	-0-	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	25 1	104 3	Y	-0-	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ADKINS, MICHAEL H. 007933  
 ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 2		N	-0-	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-			-0-
01	1085 N	530	-0-	-555	-0-	530 2		N	-0-	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469  
 TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	744	-0-	-486	-0-	744 2		N	-0-	-0-			-0-
12	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294 2		N	-0-	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-			-0-
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1227 2		N	-0-	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-	-0-			4
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		N	-0-	-0-			4
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-			4
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	141 2		N	-0-	-0-			4
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-			4
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-			4

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-	-0-			16
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646 2	1 9	N	1	-0-			17
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 2	1 9	N	1	-0-			18
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-			18
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			18

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412  
 HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	25 1	252 3	N	-0-	-0-			-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	33 1	240 3	N	-0-	-0-			-0-
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	7 1	186 3	N	-0-	-0-			-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	7 1	149 3	N	-0-	-0-			-0-
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	14 1	175 3	N	-0-	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	8 1	131 3	N	-0-	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412														
DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980										TOTAL DEPTH	3465	PERF. 2782 - 2804		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	123	1	675	3	N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	3	N	-0-			-0-
01	837 N	750	-0-	-87	-0-	102	1	648	3	N	-0-			-0-
02	756 N	652	-0-	-104	-0-	67	1	585	3	N	-0-			-0-
03	744 N	497	-0-	-247	-0-	85	1	412	3	N	-0-			-0-
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	75	1	605	3	N	-0-			-0-
-----														
HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980										TOTAL DEPTH	4423	PERF. 2794 - 2812		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	29	1	290	3	N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	37	1	279	3	N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	11	1	303	3	N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	60	1	244	3	N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-			-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	99	1	228	3	N	-0-			-0-
-----														
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	4318	PERF. 2799 - 2817		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	20	1	80	3	N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
-----														
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840		
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	3	N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	11	1	92	3	N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	17	1	81	3	N	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-			-0-
-----														
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH	4520	PERF. 2814 - 2826		
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	48	1	472	3	N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	3	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	3	N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	-0-			-0-
04	570 N	356	-0-	-214	-0-	21	1	335	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//		61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.// 841412								
RHODES-GREEN UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 099653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549		
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
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	45 1	353 3	N	-0-	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	56 1	342 3	N	-0-	-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	29 1	364 3	N	-0-	-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	68 1	279 3	N	-0-	-0-
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	37 1	318 3	N	-0-	-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	121 1	279 3	N	-0-	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WILLIAMS, LON		WELL #: 1		RRCID -> 090181		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2640 - 2840		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLIDEWELL, J. UNIT I		882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 2		RRCID -> 111552		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON VIEW		882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1		RRCID -> 204783		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849				
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	26 1	70 2	N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	18 1	59 2	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	46 1	94 2	N	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)		61848 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
CANN		WELL #: 3		RRCID -> 121301		COMPL. DATE 05/29/1986		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DYMENT		WELL #: 1 C		RRCID -> 098078		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774		
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3		N	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//													61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
TEMPO RESOURCES GP, LLC													841412											
KELLY, VELMA													WELL #:	1	RRCID ->	093733	COMPL. DATE	08/20/1991	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	2388	-	2394
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE									
11		60 N	36	-0-	-24	-0-			4	1	32	3	N	-0-	-0-									
12		62 N	32	-0-	-30	-0-			4	1	28	3	N	-0-	-0-									
01		62 N	17	-0-	-45	-0-			17	3			N	-0-	-0-									
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-			6	1	26	3	N	-0-	-0-									
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-			3	1	34	3	N	-0-	-0-									
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-			14	1	32	3	N	-0-	-0-									
-----																								
PEAK, B. UNIT I													WELL #:	1	RRCID ->	110181	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498	-	2502
11		60 N	52	-0-	-8	-0-			5	1	47	3	N	-0-	-0-									
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-			8	1	61	3	N	-0-	-0-									
01		62 N	51	-0-	-11	-0-			2	1	49	3	N	-0-	-0-									
02		56 N	49	-0-	-7	-0-			10	1	39	3	N	-0-	-0-									
03		62 N	54	-0-	-8	-0-			6	1	48	3	N	-0-	-0-									
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-			22	1	51	3	N	-0-	-0-									
-----																								
GLOVER, H.													WELL #:	1	RRCID ->	139945	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2423	-	2476
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-			10	1	92	3	N	-0-	-0-									
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-			9	1	65	3	N	-0-	-0-									
01		93 N	73	-0-	-20	-0-			3	1	70	3	N	-0-	-0-									
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-			19	1	80	3	N	-0-	-0-									
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-			13	1	108	3	N	-0-	-0-									
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-			31	1	73	3	N	-0-	-0-									
-----																								
LAWSON STASIO UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	143017	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2410	-	2419
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-									
04		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
11		60 N	56	-0-	-4	-0-			5	1	51	3	N	-0-	-0-									
12		62 N	55	-0-	-7	-0-			4	1	51	3	N	-0-	-0-									
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-			9	1	270	3	N	-0-	-0-									
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-			14	1	287	3	N	-0-	-0-									
03		62 N	59	-0-	-3	-0-			4	1	55	3	N	-0-	-0-									
04		270 N	259	-0-	-11	-0-			15	1	244	3	N	-0-	-0-									
-----																								
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)													61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
LOWRANCE INC.													511345											
BEAN													WELL #:	2	RRCID ->	108111	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	1121	-	1144
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-			7	1	65	3	N	-0-	-0-									
12		93 N	71	-0-	-22	-0-			7	1	64	3	N	-0-	-0-									
01		93 N	67	-0-	-26	-0-			7	1	60	3	N	-0-	-0-									
02		56 N	45	-0-	-11	-0-			5	1	40	3	N	-0-	-0-									
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-			7	1	59	3	N	-0-	-0-									
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-			7	1	63	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 O	ALLOW 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
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	4	1	5	2	N	-0-	-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	2	N	-0-	-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	4	1	3	2	N	-0-	-0-
-----												
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044												
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
03	13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
-----												
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412												
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129												
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	N	-0-	-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	9	1	80	3	N	-0-	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	N	-0-	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-	-0-
-----												
BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079												
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	-0-
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	-0-
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-	-0-
-----												
EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150												
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	653	3	N	-0-	-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-
02	644 N	512	-0-	-132	-0-	512	3			N	-0-	-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	N	-0-	-0-
*04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	3	N	-0-	-0-
-----												
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268												
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-	-0-
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412													
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872													
M O	ALLOW 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
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	27	1	287	3	N	-0-	-0-	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-	-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	-0-	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	14	1	310	3	N	-0-	-0-	

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
XSTAR RESOURCES LLC 945934												
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148													
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	154	1	571	3	N	1	1 8	-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	164	1	602	3	N	1	1 8	-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	167	1	620	3	N	1	1 8	-0-
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	151	1	510	3	N	1	1 8	-0-
03	775 N	708	-0-	-67	-0-	162	1	545	3	N	1	1 8	-0-
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	155	1	518	3	N	1	1 8	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555					
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	115 1	1798 3	N	-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	130 1	1825 3	N	-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	135 1	1816 3	N	-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	135 1	1672 3	N	-0-
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	116 1	1545 3	N	-0-
*04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	132 1	1808 3	N	-0-
-----									
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030
11	1110 N	925	-0-	-185	-0-	80 1	844 3	N	1 8
						1 9			
12	1085 N	889	-0-	-196	-0-	84 1	805 3	N	-0-
01	1054 N	813	-0-	-241	-0-	81 1	731 3	N	1 8
						1 9			
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	87 1	778 3	N	1 8
						1 9			
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	94 1	895 3	N	-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	87 1	838 3	N	-0-
-----									
THRESHOLD EXPLORATION, INC.		858237			RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196
BIELINSKI		WELL #:		1					
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	39 1	335 2	N	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42 1	364 2	N	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49 1	358 2	N	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	42 1	317 2	N	-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37 1	349 2	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MINGUS (STRAWN)		61886 250			RRCID ->	224481	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 1583
REVAL EXPLORATION LLC		703607							
HARLIN		WELL #:		1					
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925			RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720
BORCHER-WILBAR		WELL #:		1					
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	230 1	570 3	Y	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	113 1	487 3	Y	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-
02	700 N	68	-0-	-632	-0-	68 3		Y	-0-
03	589 N	7	-0-	-582	-0-	1 1	6 3	Y	-0-
04	570 N	392	-0-	-178	-0-	95 1	297 3	Y	-0-
-----									
LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	49 1	124 3	Y	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37 1	161 3	Y	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 3	Y	-0-
04	300 N	97	-0-	-203	-0-	23 1	74 3	Y	-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
FERGUSON		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	3	N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	N	-0-			-0-
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	44	1	225	3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	3	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	N	-0-			-0-
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	307	3	N	-0-			-0-

  

HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 163775		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3449		PERF. 1894 - 1904				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HERRERA		WELL #: 1T		RRCID -> 168714		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 1912 - 1920				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HERRERA		WELL #: 3		RRCID -> 170322		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 1946 - 1953				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

INDIANOLA RR "5"		WELL #: 1		RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 1937 - 1963				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HERRERA		WELL #: 5		RRCID -> 171798		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 1776 - 1783				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HERRERA		WELL #: 7		RRCID -> 178554		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1816 - 1824				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821  
 CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

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
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	196 N	68	-0-	-128	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 BILMAC OIL CO., INC. 070875  
 EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

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
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			34
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			34
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			34
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			34
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			34
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			34

KING ENERGY RESOURCES 465526  
 TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

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
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			40
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			40
01	651 N	451	-0-	-200	-0-	451 2		N	-0-			40
02	616 N	339	-0-	-277	-0-	339 2		N	-0-			40
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			40
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

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
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			26
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			26
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			26
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278 2		N	-0-			26
03	651 N	311	-0-	-340	-0-	311 2		N	-0-			26
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B DENY	-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
04	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

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
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806 - 3814		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-			25
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			25
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			25
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-			25
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			25
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			25
-----													
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856		
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	N	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-		124	2	N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-		112	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-		106	2	N	-0-			-0-
-----													
MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
PETEX		659782											
CAPPS "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 - 3954		
11	1950 N	849	-0-	-1101	-0-		849	2	N	-0-			51
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232	2	N	-0-			51
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1734	2	N	5			56
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-		900	2	N	-0-			56
03	2170 N	1522	-0-	-648	-0-		1522	2	N	-0-			56
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1961	2	N	-0-			56
-----													
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709		ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE						
MOORE		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2708 - 2740		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----													
BRECK OPERATING CORP.		089974		ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE						
HEATHINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	087034	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2512 - 2669		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) BRECK OPERATING CORP. HEATHINGTON UNIT		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 089974		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
		WELL #: 4		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		2992 PERF. 2664 - 2672			
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
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	40	1	423	2	N	-0-		151
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	38	1	412	2	N	-0-		151
01	496 #	461	-0-	-35	-0-	41	1	419	2	N	1		152
						1	9						
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-		152
03	465 #	464	-0-	-1	-0-	40	1	422	2	N	2		154
						2	9						
04	450 #	440	-0-	-10	-0-	39	1	399	2	N	2		156
						2	9						
-----													
EISON		WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH		2988 PERF. 2561 - 2870			
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-		96
12	682 #	679	-0-	-3	-0-	58	1	621	2	N	-0-		96
01	682 #	656	-0-	-26	-0-	58	1	597	2	N	1		97
						1	9						
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	N	4		101
						4	9						
03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	2		103
						2	9						
04	660 #	647	-0-	-13	-0-	57	1	588	2	N	2		105
						2	9						
-----													
DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 2522 - 2710			
11	210 #	166	-0-	-44	-0-	14	1	152	2	N	-0-		77
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	2	N	-0-		77
01	217 #	127	-0-	-90	-0-	11	1	116	2	N	-0-		77
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	15	1	137	2	N	-0-		77
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	N	-0-		77
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	13	1	139	2	N	-0-		77
-----													
STOKES, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2697 - 2718			
11	450 #	434	-0-	-16	-0-	35	1	389	2	N	9		117
						10	9						
12	465 #	441	-0-	-24	-0-	36	1	396	2	N	8		125
						9	9						
01	465 #	424	-0-	-41	-0-	36	1	377	2	N	10		135
						11	9						
02	392 #	389	-0-	-3	-0-	35	1	344	2	N	9		144
						10	9						
03	434 #	409	-0-	-25	-0-	34	1	363	2	N	11		155
						12	9						
04	420 #	386	-0-	-34	-0-	32	1	344	2	N	9		164
						10	9						
-----													
STOKES, W.D.		WELL #: 2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH		2954 PERF. 2700 - 2726			
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	33	1	335	2	N	-0-		-0-
12	403 #	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	2	N	-0-		-0-
01	403 #	359	-0-	-44	-0-	33	1	326	2	N	-0-		-0-
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	33	1	295	2	N	-0-		-0-
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	31	1	313	2	N	-0-		-0-
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	30	1	296	2	N	-0-		-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		271 R	271	-0-	-0-	-0-	23 1	248 2	N	-0-		63
12		279 #	274	-0-	-5	-0-	23 1	251 2	N	-0-		63
01		279 #	264	-0-	-15	-0-	23 1	241 2	N	-0-		63
02		252 #	241	-0-	-11	-0-	23 1	218 2	N	-0-		63
03		279 #	263	-0-	-16	-0-	23 1	240 2	N	-0-		63
04		270 #	252	-0-	-18	-0-	22 1	230 2	N	-0-		63
-----												
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
11		270 #	222	-0-	-48	-0-	13 1	209 2	N	-0-		-0-
12		248 #	210	-0-	-38	-0-	13 1	197 2	N	-0-		-0-
01		248 #	192	-0-	-56	-0-	12 1	180 2	N	-0-		-0-
02		224 #	176	-0-	-48	-0-	12 1	164 2	N	-0-		-0-
03		248 #	195	-0-	-53	-0-	12 1	183 2	N	-0-		-0-
04		210 #	180	-0-	-30	-0-	11 1	169 2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849
11		390 #	121	-0-	-269	-0-	14 1	107 2	N	-0-		-0-
12		403 #	122	-0-	-281	-0-	14 1	108 2	N	-0-		-0-
01		403 #	123	-0-	-280	-0-	15 1	108 2	N	-0-		-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	16 1	104 2	N	-0-		-0-
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	14 1	108 2	N	-0-		-0-
*04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	15 1	106 2	N	-0-		-0-
-----												
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900
11		467 R	467	-0-	-0-	-0-	39 1	418 2	N	9	2 8	78
							10 9					
12		473 R	473	-0-	-0-	-0-	40 1	426 2	N	6		84
							7 9					
01		465 #	460	-0-	-5	-0-	40 1	411 2	N	8		92
							9 9					
02		435 R	435	-0-	-0-	-0-	41 1	386 2	N	7		99
							8 9					
03		483 R	483	-0-	-0-	-0-	41 1	432 2	N	9		108
							10 9					
*04		457 R	457	-0-	-0-	-0-	40 1	411 2	N	5		113
							6 9					
-----												
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
11		330 #	254	-0-	-76	-0-	20 1	234 2	N	-0-		-0-
12		279 #	241	-0-	-38	-0-	18 1	223 2	N	-0-		-0-
01		279 #	219	-0-	-60	-0-	18 1	201 2	N	-0-		-0-
02		252 #	202	-0-	-50	-0-	17 1	185 2	N	-0-		-0-
03		279 #	224	-0-	-55	-0-	18 1	206 2	N	-0-		-0-
04		240 #	207	-0-	-33	-0-	17 1	190 2	N	-0-		-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718
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
-----												
11		210 #	199	-0-	-11	-0-	16 1	177 3	N	5		20
							6 9					
12		217 #	213	-0-	-4	-0-	18 1	192 3	N	3		23
							3 9					
01		217 #	192	-0-	-25	-0-	17 1	173 3	N	2		25
							2 9					
02		196 #	183	-0-	-13	-0-	18 1	163 3	N	2		27
							2 9					
03		217 #	204	-0-	-13	-0-	18 1	184 3	N	2		29
							2 9					
04		210 #	191	-0-	-19	-0-	17 1	172 3	N	2		31
							2 9					
-----												
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716
-----												
11		210 #	199	-0-	-11	-0-	17 1	176 3	N	5		19
							6 9					
12		217 #	215	-0-	-2	-0-	18 1	193 3	N	4		23
							4 9					
01		217 #	192	-0-	-25	-0-	17 1	173 3	N	2		25
							2 9					
02		196 #	183	-0-	-13	-0-	17 1	164 3	N	2		27
							2 9					
03		217 #	202	-0-	-15	-0-	17 1	184 3	N	1		28
							1 9					
04		210 #	191	-0-	-19	-0-	16 1	172 3	N	3		31
							3 9					
-----												
HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520 - 2709
-----												
11		90 #	63	-0-	-27	-0-	13 1	50 2	N	-0-		137
							13 1	47 2	N	-0-		137
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	13 1	47 2	N	-0-		137
							12 1	44 2	N	-0-		137
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	12 1	39 2	N	-0-		137
							12 1	39 2	N	-0-		137
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	12 1	45 2	N	-0-		137
							12 1	45 2	N	-0-		137
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	12 1	45 2	N	-0-		137
							11 1	42 2	N	-0-		137
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	11 1	42 2	N	-0-		137
-----												
DMV PIPELINE LLC		WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740
DENNIS, W. E.												
-----												
11		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
							179 2		Y	-0-		-0-
12		186 #	179	-0-	-7	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
							181 2		Y	-0-		-0-
01		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
							118 2		Y	-0-		-0-
02		168 #	118	-0-	-50	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
							169 2		Y	-0-		-0-
03		186 #	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
							151 2		Y	-0-		-0-
04		180 #	151	-0-	-29	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
-----												
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2724 - 2750
-----												
11		1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-		59
							1295 2		Y	-0-		59
12		1550 #	1295	-0-	-255	-0-	1295 2		Y	-0-		59
							1241 2		Y	-0-		59
01		1550 #	1241	-0-	-309	-0-	1241 2		Y	-0-		59
							942 2	6 9	Y	5		64
02		1316 #	948	-0-	-368	-0-	942 2		Y	5		64
							1288 2	2 9	Y	2		66
03		1364 #	1290	-0-	-74	-0-	1288 2		Y	2		66
							1200 2	11 9	Y	10		76
04		1320 #	1211	-0-	-109	-0-	1200 2		Y	10		76

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
DEB		WELL #:		1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2712 - 2734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
12	1116 #	714	-0-	-402	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
01	1240 #	768	-0-	-472	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
02	1120 #	619	-0-	-501	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
03	1240 #	804	-0-	-436	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
04	810 #	784	-0-	-26	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
-----													
DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2718 - 2756	
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	359	2	33	9	Y	30	81	26
12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	389	2	30	9	Y	27		53
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	377	2	23	9	Y	21		74
02	336 #	302	-0-	-34	-0-	267	2	35	9	Y	32		106
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	356	2	21	9	Y	19	91	34
*04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	353	2	25	9	Y	23		57
-----													
L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752	
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
-----													
BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746	
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12	899 #	808	-0-	-91	-0-	808	2		N	-0-			-0-
01	899 #	753	-0-	-146	-0-	753	2		N	-0-			-0-
02	756 #	585	-0-	-171	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	837 #	746	-0-	-91	-0-	746	2		N	-0-			-0-
04	780 #	719	-0-	-61	-0-	719	2		N	-0-			-0-
-----													
DOAN, GARY WALKER		221653		WELL #:	1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 - 2726
11	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	280 #	163	-0-	-117	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
-----													
J OIL & GAS INC. GLOVER, S.E.		427779		WELL #:	1	RRCID ->	079619	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2692 - 2712
11	319 R	116	-0-	-203	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	279 #	73	-0-	-206	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
J OIL & GAS INC.		//CONT.//		427779								
VINSON-HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2682 - 2716
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
-----												
11		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
12		310 #	127	-0-	-183	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01		310 #	188	-0-	-122	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02		280 #	193	-0-	-87	-0-	193 2	N	-0-			-0-
03		248 #	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-			-0-
*04		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
-----												
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561								
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 - 2982
11		510 #	504	-0-	-6	-0-	504 3	N	-0-			30
12		527 #	512	-0-	-15	-0-	512 3	N	-0-			30
01		527 #	471	-0-	-56	-0-	471 3	N	-0-			30
02		476 #	344	-0-	-132	-0-	344 3	N	-0-			30
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			30
04		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			30
-----												
BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A
11		330 #	300	-0-	-30	-0-	300 3	N	-0-			-0-
12		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
01		310 #	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-			-0-
02		280 #	195	-0-	-85	-0-	195 3	N	-0-			-0-
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-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
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-			-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
01		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45 2	N	-0-			-0-
*03		62 #	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
-----												
BRANDON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497 - 0
11		90 #	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-			-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			-0-
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*03		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
*04		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
-----												
STRAUB		WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2612 - 0
11		120 #	61	-0-	-59	-0-	61 2	N	-0-			-0-
12		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-			-0-
01		124 #	46	-0-	-78	-0-	46 2	N	-0-			-0-
02		84 #	50	-0-	-34	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*03		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700										
FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	690 #	416	-0-	-274	-0-	416 2		N	-0-			-0-
12	465 #	369	-0-	-96	-0-	369 2		N	-0-			-0-
01	465 #	322	-0-	-143	-0-	322 2		N	-0-			-0-
02	420 #	332	-0-	-88	-0-	332 2		N	-0-			-0-
*03	465 #	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-			-0-
*04	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630		
11	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
12	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
01	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
02	672 #	480	-0-	-192	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*03	744 #	575	-0-	-169	-0-	575 2		N	-0-			-0-
04	720 #	535	-0-	-185	-0-	535 2		N	-0-			-0-
-----												
BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A		
11	120 #	39	-0-	-81	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	124 #	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
-----												
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754		
11	210 #	57	-0-	-153	-0-	57 2		N	-0-			-0-
12	217 #	51	-0-	-166	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	217 #	43	-0-	-174	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	168 #	47	-0-	-121	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*03	155 #	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
-----												
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568		
11	360 #	128	-0-	-232	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12	372 #	131	-0-	-241	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
-----												
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580		
11	210 #	155	-0-	-55	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
12	217 #	169	-0-	-48	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
02	196 #	100	-0-	-96	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
*03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650		
11	210 #	155	-0-	-55	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	217 #	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02	196 #	36	-0-	-160	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*03	217 #	103	-0-	-114	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	180 #	103	-0-	-77	-0-	103 2		N	-0-			-0-



MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700													
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	960 #	714	-0-	-246	-0-	672 2	42 9	Y	38					91	
12	992 #	778	-0-	-214	-0-	734 2	44 9	Y	40					131	
01	992 #	759	-0-	-233	-0-	753 2	6 9	Y	5					136	
02	868 #	308	-0-	-560	-0-	302 2	6 9	Y	5					141	
*03	961 #	660	-0-	-301	-0-	654 2	6 9	Y	5					146	
04	750 #	649	-0-	-101	-0-	647 2	2 9	Y	2					148	
-----															
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600					
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-					-0-	
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-					-0-	
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-					-0-	
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-					-0-	
*03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-					-0-	
*04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-					-0-	
-----															
THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520					
11	120 #	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-					-0-	
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-					-0-	
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-					-0-	
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-					-0-	
*03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-					-0-	
*04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-					-0-	
-----															
HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614					
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-					-0-	
12	155 #	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-					-0-	
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-					-0-	
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102 2		N	-0-					-0-	
*03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-					-0-	
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-					-0-	
-----															
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774					
11	0	377	-0-	377	1465	374 2	3 9	N	3					7	
12	0	388	-0-	388	1853	376 2	12 9	N	11					18	
01	0	201	-0-	201	2054	200 2	1 9	N	1					19	
02	0	132	-0-	132	2186	130 2	2 9	N	2					21	
03	0	336	-0-	336	2522	335 2	1 9	N	1					22	
04	0 W	299	-0-	299	2821	297 2	2 9	N	2					24	
-----															
SANDCO OIL & GAS, INC.		747195		TURNER		WELL #: 3		RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934		PERF. 2750 - 2760	
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 2		Y	-0-					33	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-					33	
01	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-					33	
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-					33	
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-					33	
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-					33	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
SANDCO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 747195										
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	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	270 #	145	-0-	-125	-0-	145	2		Y	-0-	17	
12	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	2		Y	-0-	17	
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-	17	
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-	17	
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-	17	
*04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-	17	
-----												
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98 7	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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		
11	330 #	184	-0-	-146	-0-	184	2		Y	-0-	9	
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2		Y	-0-	9	
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	9	
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-	9	
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2		Y	-0-	9	
*04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-	9	
-----												
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572		
11	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2		Y	-0-	13	
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-	13	
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-	13	
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-	13	
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-	13	
*04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	13	
-----												
TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702		
11	14B DENY	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704		
11	14B DENY	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
11		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	2	-0-
12		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	2 8
01		310 #	90	-0-	-220	-0-	90	2		N	-0-	-0-
02		280 #	190	-0-	-90	-0-	190	2		N	-0-	-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
*04		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
-----												
WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
-----												
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-
12		67 R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-
02		56 #	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-
03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	N	-0-
-----												
ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
-----												
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-
02		56 #	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-
-----												
RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												
-----												
11		153 R	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-
12		155 #	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	N	-0-
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-
02		140 #	103	-0-	-37	-0-	10	1	93	2	N	-0-
03		155 #	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	2	N	-0-
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	N	-0-
-----												
JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528												
-----												
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-
*04		40 R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-
-----												
KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694												
-----												
11		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-
12		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-
01		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-
02		112 #	104	-0-	-8	-0-	93	2	11	9	N	10
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	112	2	4	9	N	4
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-
-----												

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174		WELL #: 2		RRCID -> 111808		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 2598					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	12 #	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
02	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
-----															
VERNON FILES		WELL #: 1		RRCID -> 115497		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 2580							
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
02	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
04	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-				-0-
-----															
HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637							
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-				52
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-				52
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-				52
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	4	1	38	2	N	-0-				52
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-				52
*04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-				52
-----															
ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622							
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	2	N	-0-				-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	N	-0-				-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-				-0-
02	112 #	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	2	N	-0-				-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-				-0-
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-				-0-
-----															
MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
HILL OPERATING LLC		387979		WELL #: 2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MYERS, A. J.		597440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
KING, EARL		387979		WELL #: 2		RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
MYERS, A. J.		//CONT.//		597440									
LESTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 -	4188
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	
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-			30	
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			30	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			30	
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			30	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	

TREE OPERATING, LLC				867559		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 -	4698
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 -	4636
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-	
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
02		196 N	172	-0-	-24	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
*04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-	

LESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163001	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	4178 -	4186
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC		WELL #:		877448									
CARTER, COY		WELL #:		1	RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 -	4386
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116	

BONNEAU		WELL #:		1	RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 -	4407
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.// 877448											
CARTER, COY		WELL #: 2		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392					
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
-----													
CARTER, COY		WELL #: 3		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
-----													
B.S.L.		WELL #: 1		RRCID -> 227569		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
-----													
MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
M&W PRODUCTIONS NELSON		518982											
		WELL #: 1		RRCID -> 094396		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559		1 C		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES ELLIS "B"		912942		3		RRCID -> 082393		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652			
11	1228	273	-0-	-955	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	651 N	322	-0-	-329	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

-----												
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)												
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.												
CARAWAY												
62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
425821												
WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		-0-
04	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												
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
02	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	3		N	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JILPETCO, INC.												
PATILLO												
432469												
WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560												
11	1080 N	871	-0-	-209	-0-	871	2		N	-0-		-0-
12	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	2		N	-0-		-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2		N	-0-		-0-
02	812 N	115	-0-	-697	-0-	115	2		N	-0-		-0-
03	806 N	47	-0-	-759	-0-	47	2		N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
ALLEN HEIRS												
475741												
WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303												
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	801	2	35 9	N	32		44
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7 9	N	6		50
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-		50
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6 9	N	5		55
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	920	2	50 9	N	45		100
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10 9	N	9		109
-----												
BAIRD - GREENHAW												
WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567												
11	1350 N	947	-0-	-403	-0-	947	2		N	-0-		-0-
12	1457 N	1021	-0-	-436	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-		-0-
-----												
BAIRD-GREENHAW UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644												
11	990 N	853	-0-	-137	-0-	853	2		N	-0-		-0-
12	1054 N	856	-0-	-198	-0-	856	2		N	-0-		-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-		-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		-0-
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

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
11	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	823	-0-	-521	-0-	823	2		N	-0-			-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	443	-0-	-817	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	991	-0-	-359	-0-	991	2		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222  
 BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

11	300 N	190	-0-	-110	-0-	128	2	62 9	N	56	56 1		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	150	2	62 9	N	56	56 1		-0-
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	81	2	41 9	N	37	37 1		-0-
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

11	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-



MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2	N	-0-
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2	N	-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2	N	-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-

  

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209		
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

  

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292		
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-
02	392	N	206	-0-	-186	-0-	206	2	N	-0-
03	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2	N	-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2	N	-0-

  

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132		
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-

  

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226		
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-

  

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288		
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2	N	-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2	N	-0-

  

BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244		
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 - 4279
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
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
03	217 N	70	-0-	-147	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2	N	-0-			-0-
-----												
TEMPO RESOURCES GP, LLC		841412		841412	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	208065	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3861 - 3864
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			3
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-			3
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			3
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-	-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
-----												
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4226 - 4350
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	54	1	72	2	N	1	65
						1	9					
12	248 N	73	-0-	-175	-0-	72	2	1	9	N	1	66
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	67
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	3	N	-0-	67
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	N	-0-	67
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			67
-----												
MONTY (CONGL., UPPER)		62620 300		62620 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
MCCOWN ENGINEERING		542362		542362								
RINGO, E. C. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	114204	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3189 - 3193
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOON (DUFFER LIME)		62691 250		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		238196								
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053
11	960 #	830	-0-	-130	-0-	829	2	1	9	N	1	58
12	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1	59
01	992 #	779	-0-	-213	-0-	778	2	1	9	N	1	60
02	840 #	749	-0-	-91	-0-	748	2	1	9	N	1	61
03	1023 #	782	-0-	-241	-0-	716	2	66	9	N	60	121
04	990 #	746	-0-	-244	-0-	724	2	22	9	N	20	141
-----												
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-	-0-
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-	-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
WALKER, ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	054784	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4035 - 4040
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	PROD	AMT	CODE		
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092			CNTY: STEPHENS						
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A
11	1860 #	414	-0-	-1446	-0-	37	1	377	2	N	-0-		1
12	1922 #	438	-0-	-1484	-0-	55	1	383	2	N	-0-		1
01	1922 #	369	-0-	-1553	-0-	39	1	330	2	N	-0-		1
02	1092 #	497	-0-	-595	-0-	47	1	450	2	N	-0-		1
03	465 #	305	-0-	-160	-0-	30	1	275	2	N	-0-		1
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			1
-----													
WALKER-HALLWOOD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048
11	DLQ G-10	635	-0-	635	6530	55	1	561	2	N	17		104
						19	9						
12	DLQ G-10	820	-0-	820	7350	103	1	717	2	N	-0-		104
01	DLQ G-10	649	-0-	649	7999	68	1	581	2	N	-0-		104
02	DLQ G-10	972	-0-	972	8971	92	1	880	2	N	-0-		104
03	DLQ G-10	560	-0-	560	9531	55	1	505	2	N	-0-		104
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9531				N	NO RPT			104
-----													
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3984 - 4002
10	0	3427	-0-	3427	3427	288	1	3139	2	N	-0-		-0-
11	0	2821	-0-	2821	6248	250	1	2571	2	N	-0-		-0-
12	0	2847	-0-	2847	9095	356	1	2491	2	N	-0-		-0-
01	0	2065	-0-	2065	11160	217	1	1848	2	N	-0-		-0-
02	0	2244	-0-	2244	13404	212	1	2032	2	N	-0-		-0-
*03	2260	1439	-0-	-821	12583	141	1	1298	2	N	-0-		-0-
04	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	10303				N	NO RPT			-0-
-----													
MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
COCKRELL, L. R.				WELL #:	1	RRCID ->	018018	COMPL. DATE	05/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4149 - 4155
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			147
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1130	2	35	9	N	32		179
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			179
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	1135	2		N	-0-			179
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			179
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			179
-----													
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092			CNTY: STEPHENS						
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	900 N	776	-0-	-124	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	899 N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644  
 PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					65
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					65
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					65
02	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3			N	-0-					65
03	DLQ G-10	191	-0-	191	362	191	3			N	-0-					65
04	DLQ G-10	173	-0-	173	535	173	3			N	-0-					65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	N	6					118
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					122
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	171	3	8	9	N	7					129
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177	171	3	6	9	N	5					134
03	DLQ G-10	199	-0-	199	376	192	3	7	9	N	6					140
04	DLQ G-10	177	-0-	177	553	173	3	4	9	N	4					144

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 EARTH SCIENCE EXPLORATION, INC. 238672  
 CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407  
 BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520

11	390 N	294	-0-	-96	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
12	744 N	307	-0-	-437	-0-	25	1	282	2	N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
03	310 N	135	-0-	-175	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-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

11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	116	1	482	2	N	-0-					-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	148	1	647	2	N	-0-					-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	167	1	638	2	N	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	132	1	531	2	N	-0-					-0-
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	154	1	614	2	N	-0-					-0-
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	158	1	573	2	N	-0-					-0-

MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. 863965  
 SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 121942 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490

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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	23	1	744	2	N	-0-					-0-
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	N	-0-					-0-
03		775 N	737	-0-	-38	-0-	28	1	709	2	N	-0-					-0-
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
 ARNOT, W. G., JR. 033000  
 MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, E. (2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
 JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAN, E. (3460) 62817 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
CANNON, SAM WELL #: RRCID -> 106184 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3544 - 3571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763  
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			12
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			12
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			12
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2	N	-0-			12
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			12
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			12

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	364	2	6 9	N	5		52
12	465 N	90	-0-	-375	-0-	90	2		N	-0-		52
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	86	2	10 9	N	9		61
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-		61
*03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-		61
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-		61

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12 9	N	11		16
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1 9	N	1		17
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1 9	N	1		18
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		18
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		18
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2		N	-0-		18

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	630 N	362	-0-	-268	-0-	359	2	3 9	N	3		14
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1 9	N	1		15
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1 9	N	1		16
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		16
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		16
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2		N	-0-		16

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163  
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-		-0-
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-		-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		-0-
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-				N	NO RPT		-0-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104											
COTTLE		WELL #:		1	RRCID -> 110335	COMPL. DATE 12/16/1983	TOTAL DEPTH 4158	PERF. 3806	-	3818					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534			CNTY: SHACKELFORD								
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 244397	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3870	-	3878					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: SHACKELFORD								
CANNON		WELL #:		2	RRCID -> 118569	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3821	-	3826					
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
WHITT OIL & GAS, INC.				921150											
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4049	-	4055					
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133 2					N	-0-			-0-
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2					N	-0-			-0-
01	155 #	76	-0-	-79	-0-	76 2					N	-0-			-0-
02	140 #	56	-0-	-84	-0-	56 2					N	-0-			-0-
03	124 #	12	-0-	-112	-0-	12 2					N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-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							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SNYDER		WELL #:		1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3923	-	3933					
11	2076 S	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3					N	-0-			42
12	1973 S	1973	-0-	-0-	-0-	1972 3			1 9		N	1			43
01	2036 S	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3					N	-0-			43
02	1540 S	1152	-0-	-388	-0-	1152 3					N	-0-			43
*03	313 S	313	-0-	-0-	-0-	313 3					N	-0-			43
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990										
SNYDER				WELL #: 4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3903	- 3913					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	1560	S	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
12	1767	S	579	-0-	-1188	-0-	579	2		N	-0-			-0-
01	403	S	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	31	S	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	589	S	35	-0-	-554	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	330	S	35	-0-	-295	-0-	35	2		N	-0-			-0-
-----														
SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	- 3912					
11	3330	#	2714	-0-	-616	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
12	3441	#	2692	-0-	-749	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
01	3379	#	2864	-0-	-515	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
02	2996	#	2966	-0-	-30	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
03	3262	R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
*04	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
-----														
VAN OPERATING, LTD.				881442			CNTY: EASTLAND							
SNYDER "32A"				WELL #: 2	RRCID -> 218238	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3896	- 4012					
11	570	S	499	-0-	-71	-0-	499	3		Y	-0-			4
12	860	S	860	-0-	-0-	-0-	860	3		Y	-0-	2	1	2
01	740	S	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-	1	1	1
02	742	S	742	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-			1
03	801	S	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			1
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
-----														
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				042398										
WOOD				WELL #: 1	RRCID -> 122503	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2677	- 2740					
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
12	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
01	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	364	#	35	-0-	-329	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 2738	- 2762					
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
04	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			19
-----														
SNOW-OGLE				WELL #: 2	RRCID -> 196164	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2686	- 2748					
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		633 R	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	56
12		666 R	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	60
01		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	60
02		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	60
03		964 R	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	69
*04		587 R	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	N	75
-----												
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742												
11		421 R	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	N	33
12		403 #	368	-0-	-35	-0-	367	2	1	9	N	34
01		465 #	392	-0-	-73	-0-	390	2	2	9	N	36
02		420 #	316	-0-	-104	-0-	313	2	3	9	N	39
03		741 R	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	43
*04		421 R	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	45
-----												
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947												
11		339 R	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	12
12		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	12
01		341 #	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	N	14
02		308 #	263	-0-	-45	-0-	261	2	2	9	N	16
03		541 R	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	19
04		360 #	333	-0-	-27	-0-	331	2	2	9	N	21
-----												
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059												
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728												
11		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-
12		310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-
01		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-
02		336 #	296	-0-	-40	-0-	296	2			N	-0-
03		372 #	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-
04		360 #	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-
-----												
MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702												
11		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	98
12		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	98
01		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	98
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	98
03		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	98
*04		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	98
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630												
11		120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	47
12		155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	47
01		279 #	35	-0-	-244	-0-	31	2	4	9	N	51
02		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	51
03		279 #	252	-0-	-27	-0-	228	2	24	9	N	73
*04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	73

-----												
MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265												
HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		180 #	73	-0-	-107	-0-	73 2	N	-0-			-0-
12		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
01		279 #	206	-0-	-73	-0-	206 2	N	-0-			-0-
02		252 #	233	-0-	-19	-0-	233 2	N	-0-			-0-
03		310 #	179	-0-	-131	-0-	179 2	N	-0-			-0-
04		300 #	68	-0-	-232	-0-	68 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A												
11		150 #	37	-0-	-113	-0-	37 2	N	-0-			20
12		155 #	37	-0-	-118	-0-	37 2	N	-0-			20
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			20
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-			20
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			20
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			20
-----												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623												
11		150 #	53	-0-	-97	-0-	53 2	N	-0-			23
12		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			23
01		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			23
02		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			23
03		310 #	163	-0-	-147	-0-	163 2	N	-0-			23
*04		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 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												
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-			-0-
01		279 N	106	-0-	-173	-0-	11 1	N	-0-			-0-
02		308 N	178	-0-	-130	-0-	17 1	N	-0-			-0-
03		310 N	67	-0-	-243	-0-	6 1	N	-0-			-0-
*04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	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												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777												
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2	N	-0-			-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	256 2	N	-0-			-0-
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-			-0-
*04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726							
AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333 2	N	-0-	-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	-0-
-----									
V. TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183 2	N	-0-	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-	-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
-----									
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	-0-
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	486 2	N	-0-	-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2	N	-0-	-0-
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	454 2	N	-0-	-0-
-----									
TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
GADDY, OTTO S.		292359		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545	
GADDY		WELL #: 1							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HH&F PARTNERS		383314		RRCID -> 079028		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710	
HERRIN, W.R.		WELL #: 1							
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 2	N	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	N	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	N	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	8 1	168 2	N	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	10 1	201 2	N	-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	8 1	188 2	N	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
LAUGHLIN, JERRY				488757										
LAUGHLIN, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448 - 4581	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF				527872										
TIPTON				WELL #:	3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688 - 4926	
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			18
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			18
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			18
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			18
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 - 4787	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-			5
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			5
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-			5
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-			5
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-			5
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			5
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320										
IRA HUFFSTUTLER				WELL #:	1	RRCID ->	085027	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4629 - 4980	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/12														
HERPEL-MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4532 - 4929	
11	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	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	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
04	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	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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	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
11		660 N	611	-0-	-49	-0-	611 2	N	-0-		10
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		10
01		682 N	573	-0-	-109	-0-	573 2	N	-0-		10
*02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		10
03		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2	N	-0-		10
*04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		10
-----											
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		10
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		10
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		10
*02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		10
03		496 N	360	-0-	-136	-0-	360 2	N	-0-		10
*04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		10
-----											
DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 - 5090
11	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 - 5074
11	14B DENY	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MORRISON (MARBLE FALLS)				63047 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
OAKRIDGE ENERGY, INC.				617340							
MORRISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	080643	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	4554	PERF. 4473 - 4480
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MT. SION (DUFFER)				63400 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 - 3810
11		630 N	289	-0-	-341	-0-	289 2	N	-0-		-0-
12		961 N	456	-0-	-505	-0-	456 2	N	-0-		-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
02		280 N	3	-0-	-277	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
HOFFMANN OIL COMPANY		391155											
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396	
M	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		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			154		
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			154		
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3	N	-0-			154		
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88 3	N	-0-			154		
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-			154		
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-			154		
-----													
MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION		638916											
COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	20 3	1 9 N	1	1 0		-0-		
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	84 3	7 9 N	6	6 0		-0-		
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	41 3	3 9 N	3	3 0		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	78 3	6 9 N	5	5 0		-0-		
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	64 3	4 9 N	4	4 0		-0-		
-----													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748						CNTY: PARKER					
MUIR		WELL #: B 1		RRCID -> 080689		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4344 - 4374			
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12									
-----													
MUIR		WELL #: 1 T		RRCID -> 081598		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4246 - 4492			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4406 - 4441			
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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
RWA, LLC		687608						CNTY: PARKER					
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A			
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			21		
12	496 N	243	-0-	-253 B	-0-	243 3	N	-0-			21		
01	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231 3	N	-0-			21		
02	252 N	200	-0-	-52 B	-0-	200 3	N	-0-			21		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			21		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11	930 #	883	-0-	-47	-0-	833 2	50 9		N	45			184
12	961 #	895	-0-	-66	-0-	849 2	46 9		N	42	173 1		53
01	930 #	921	-0-	-9	-0-	871 2	50 9		N	45			98
02	840 #	809	-0-	-31	-0-	765 2	44 9		N	40			138
03	899 #	574	-0-	-325	-0-	532 2	42 9		N	38	166 1		10
04	900 #	846	-0-	-54	-0-	800 2	46 9		N	42			52
-----													
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				
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061				
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092				
-----													
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2			Y	-0-			15
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2			Y	-0-			15
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			Y	-0-			15
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			Y	-0-			15
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			Y	-0-			15
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			Y	-0-			15
-----													
SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075				
-----													
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			42
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			42
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			42
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			42
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			N	-0-			42
-----													
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066				
-----													
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	943 3			Y	-0-			48
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 3			Y	-0-			48
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			Y	-0-			48
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			Y	-0-			48
03	992 N	904	-0-	-88	-0-	904 3			Y	-0-			48
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3			Y	-0-			48

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	3			Y	-0-			62
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			Y	-0-			62
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-			62
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	903	3			Y	-0-			62
03	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3			Y	-0-			62
04	990 N	902	-0-	-88	-0-	902	3			Y	-0-			62
-----														
SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120				
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4077 - 4078				
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			25
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			25
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			25
-----														
MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A				
11	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2			Y	-0-			55
12	2077 N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			Y	-0-			55
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-			55
02	1848 N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			Y	-0-			55
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-			55
*04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-			55
-----														
HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A				
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	3	7	9	N	6			54
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	3	6	9	N	5			59
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1956	3	3	9	N	3			62
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	3	6	9	N	5			67
*03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1914	3	9	9	N	8			75
*04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5			80



-----												
MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-			60
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2	N	-0-			60
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			60
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			60
*03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			60
*04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			60
-----												
MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	100312	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2994 - 3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		180 #	8	-0-	-172	-0-	8 2	N	-0-			6
12		186 #	3	-0-	-183	-0-	3 2	N	-0-			6
01		186 #	12	-0-	-174	-0-	12 2	N	-0-			6
02		168 #	19	-0-	-149	-0-	19 2	N	-0-			6
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			6
*04		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			6
-----												
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021
11		180 #	7	-0-	-173	-0-	7 2	N	-0-			6
12		186 #	2	-0-	-184	-0-	2 2	N	-0-			6
01		186 #	11	-0-	-175	-0-	11 2	N	-0-			6
02		168 #	19	-0-	-149	-0-	19 2	N	-0-			6
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			6
*04		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			6
-----												
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812
11		900 #	342	-0-	-558	-0-	342 2	N	-0-			-0-
12		930 #	860	-0-	-70	-0-	860 2	N	-0-			-0-
01		899 #	850	-0-	-49	-0-	850 2	N	-0-			-0-
02		812 #	758	-0-	-54	-0-	758 2	N	-0-			-0-
03		868 #	663	-0-	-205	-0-	663 2	N	-0-			-0-
*04		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		5	RRCID ->	115498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	3018 - 3026
11		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
02		56 #	18	-0-	-38	-0-	18 2	N	-0-			-0-
03		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-			-0-
04		60 #	14	-0-	-46	-0-	14 2	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
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----																
MURDOCH (DUFFER)			//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
PITCOCK, INC.			//CONT.//		665870											
WILLIAMS, GEORGE "B"			WELL #:		3	RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2746 - 2758				
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
-----																
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
12		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01		93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-				-0-
02		84 #	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03		93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-				-0-
04		60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS			WELL #:		5	RRCID -> 151310		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2924 - 2930				
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
12		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
-----																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WILLIAMS, G. W.			WELL #:		4	RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3027 - 3037				
11		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-				4
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-				4
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				4
02		56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-				4
03		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-				4
04		60 #	33	-0-	-27	-0-	33	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				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		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				
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5				145
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	30				175
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2000	2	44	9	N	40	170	1		45
02		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2300	2	99	9	N	90				135
*03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	844	2	33	9	N	30				165
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				165
-----																
MUSGROVE (CONGLOMERATE)			64060 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999													
TRULL "A"			WELL #:		1	RRCID -> 134073		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3916 - 3921				
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
TRULL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138753	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4530 - 4600	
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
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRULL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	144856	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3924 - 3934	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
THOMAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	3	Y	-0-		26
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	101	1	425	3	Y	-0-		26
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	101	1	325	3	Y	-0-		26
02	476 N	292	-0-	-184	-0-	63	1	229	3	Y	-0-		26
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	171	1	503	3	Y	-0-		26
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	101	1	460	3	Y	-0-		26
-----													
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	Y	-0-		54
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	102	1	429	3	Y	-0-		54
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	135	1	433	3	Y	-0-		54
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	99	1	358	3	Y	-0-		54
03	465 N	273	-0-	-192	-0-	69	1	204	3	Y	-0-		54
04	450 N	260	-0-	-190	-0-	47	1	213	3	Y	-0-		54
-----													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575											
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	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-	
04	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		
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	2	N	-0-	-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-	-0-
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-	-0-

BLACK RANCH		WELL #: 5M		RRCID -> 134385		COMPL. DATE 02/25/1990		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628		
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-

BLACK RANCH		WELL #: 6M		RRCID -> 134386		COMPL. DATE 02/25/1990		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2	N	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-

NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
NORTH RIDGE CORPORATION		614120								
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
NORTH RIDGE CORPORATION		614120										
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAIL TRACT 20 (MISS.)		64376 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC		631265										
NAIL TRACT 20		WELL #: 2D		RRCID -> 181406		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4908 - 4928		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
NALL OIL & GAS		599295										
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456		
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	610	2	1	9	N	1	124
12	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-	124
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	3	1	480	2	N	10	134
						11	9					
02	560 N	467	-0-	-93	-0-	454	2	13	9	N	12	146
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9	155
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12	167

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A		
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-	-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	-0-
02	616 N	509	-0-	-107	-0-	509	3			N	-0-	-0-
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-	-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-	-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536		
11	750 N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-	-0-
12	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-	-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-	-0-
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-	-0-
03	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-	-0-
04	690 N	509	-0-	-181	-0-	509	3			N	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694											
NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452											
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
11		540 N	173	-0-	-367	-0-	173	3	N	-0-	-0-
12		403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3	N	-0-	-0-
01		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	N	-0-	-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-	-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3	N	-0-	-0-
NALL,P. WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516											
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO											
ARNOT, W. G., JR. 033000											
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810											
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-
*03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
NANCY N. (COOK) 64443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD											
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092											
NAIL -B- 19-20 WELL #: 5 RRCID -> 074999 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1324 PERF. 1034 - 1038											
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS											
KEATING ENGINEY, INC. 453142											
SATTEWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943											
11		2730 N	2647	-0-	-83	-0-	2636	3	11 9	N	10 69
12		2883 N	2849	-0-	-34	-0-	2836	3	13 9	N	12 81
01		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2783	3	12 9	N	11 92
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2314	3	13 9	N	12 104
03		2852 N	2850	-0-	-2	-0-	2836	3	14 9	N	13 117
04		2700 N	2652	-0-	-48	-0-	2596	3	56 9	N	51 151 1 17
KILLION WELL SERVICE INC. 461100											
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961											
11		870 N	737	-0-	-133	-0-	737	2		N	-0-
12		899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2		N	-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-
02		700 N	658	-0-	-42	-0-	658	2		N	-0-
*03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT -0-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-			-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988	
BRADSHAW HEIRS											
11	1710 N	1649	-0-	-61 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1741	-0-	-57 B	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718 3	N	-0-			-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1736 N	1711	-0-	-25 B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1630	-0-	-20 B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
TAYLOR, R. S.		64808 200 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965					
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
01	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
NEELY (BEND CONGL.)		64808 200 NON-ASSOCIATED		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											
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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
S & E REAL ESTATE		64808 200 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154					
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
JACKSON "89"		64808 200 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747					
11	600 #	498	-0-	-102	-0-	498 2	N	-0-			159
12	620 #	565	-0-	-55	-0-	565 2	N	-0-			159
01	620 #	611	-0-	-9	-0-	611 2	N	-0-			159
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			159
*03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			159
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT			159

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//	64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500					
S&E REAL ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 108463	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF. 3748 - 3756
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
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124 2	-0-
03		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	-0-
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2	-0-
-----								
NENA GAIL (MORRIS)			64943 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
TSW OIL & GAS, LLC			872235					
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #:	3	RRCID -> 110341	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2908 - 2916
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2013 - WELL PLUGGED 02/27/13								
-----								
NENA LUCIA (STRAWN REEF)			64946 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
PETRA OLEUM CORP.			659826					
SPIRES, L. R.		WELL #:	303	RRCID -> 056105	COMPL. DATE 12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A
11		270 #	246	-0-	-24	-0-	246 2	23
12		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3	23
01		279 #	271	-0-	-8	-0-	271 3	23
02		252 #	226	-0-	-26	-0-	226 3	23
03		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 3	23
04		270 #	58	-0-	-212	-0-	58 3	23
-----								
SPIRES, L. R.		WELL #:	306	RRCID -> 056107	COMPL. DATE 06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A
11		900 #	777	-0-	-123	-0-	777 2	47
12		930 #	906	-0-	-24	-0-	906 3	47
01		930 #	860	-0-	-70	-0-	860 3	47
02		812 #	715	-0-	-97	-0-	715 3	47
03		933 R	933	-0-	-0-	-0-	933 3	47
04		870 #	185	-0-	-685	-0-	185 3	47
-----								
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC			684554			CNTY: NOLAN		
SPIRES, L. D.		WELL #:	4	RRCID -> 203457	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7103 - 7113
11		1620 #	1555	-0-	-65	-0-	1535 2	113
12		1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1640 2	120
01		1643 #	1620	-0-	-23	-0-	1602 2	136
02		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1445 2	156
03		1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1598 2	173
*04		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1598 2	187
-----								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854			CNTY: NOLAN		
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	69	RRCID -> 203475	COMPL. DATE 01/01/1956	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6763 - 6775
11		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3	-0-
12		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3	-0-
01		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3	-0-
02		336 #	328	-0-	-8	-0-	328 3	-0-
03		403 #	376	-0-	-27	-0-	376 3	-0-
04		390 #	316	-0-	-74	-0-	316 3	-0-



-----																	
NENA LUCIA (STRAWN REEF)			//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED			49B		CNTY: NOLAN						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//			775854														
NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #:		46	RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557 - 6793					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		4200 #	4191	-0-	-9	-0-	4162	3	29	9	Y	26	27	1			2
12		4711 R	4711	-0-	-0-	-0-	4680	3	31	9	Y	28	28	1			2
01		5072 R	5072	-0-	-0-	-0-	5039	3	33	9	Y	30	31	1			1
02		4993 R	4993	-0-	-0-	-0-	4965	3	28	9	Y	25	24	1			2
03		5378 R	5378	-0-	-0-	-0-	5346	3	32	9	Y	29	29	1			2
*04		4967 R	4967	-0-	-0-	-0-	4935	3	32	9	Y	29	29	1			2
-----																	
NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719 - 6790					
11		900 #	732	-0-	-168	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
12		930 #	878	-0-	-52	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
01		930 #	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
02		820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
03		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
04		840 #	791	-0-	-49	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
-----																	
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT			WELL #:		3518	RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6703 - 6890					
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-
04		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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NEWELL(CADDO)					65329 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CLEAR FORK, INCORPORATED					159500												
NEWELL 12-12			WELL #:		1D	RRCID -> 181612		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4443 - 4548					
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					270
12		279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					270
01		279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					270
02		252 N	145	-0-	-107	-0-	145	2			N	-0-					270
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					270
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					270
-----																	
VAN OPERATING, LTD.					881442	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
NEWELL 2			WELL #:		1	RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0					
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	60	1	2154	3	N	-0-					97
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	60	1	2146	3	N	-0-					97
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2172	3	N	-0-					97
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	60	1	2228	3	N	-0-					97
03		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	60	1	2314	3	N	-0-					97
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
HARVICK, GEORGE R.		364200								
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 1580		
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
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613		
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
FOSSIL OPERATING, INC.		278846								
LILLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172881		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720		
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	7 1	75 2	N	-0-	12
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	3 1	20 2	N	-0-	12
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	2 1	20 2	N	-0-	12
02	84 N	15	-0-	-69 B	-0-	1 1	14 2	N	-0-	12
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	2 1	24 2	N	-0-	12
*04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3 1	30 2	N	-0-	12
GAYLYN, INC.		298362								
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610		
11	195 X	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-	144
12	218 X	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	144
01	155 X	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-	144
02	272 X	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-	144
03	218 X	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	144
*04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-	144
MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580		
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-	141
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	141
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	141
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	141
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	141
*04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	141

NICHOLAS (DUFFER) HOFCO, INC. VESTAL		//CONT.//		65433 500 390898		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
		WELL #:		1		RRCID -> 224904		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2	N	-0-			-0-
12		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2	N	-0-			-0-
01		930 N	769	-0-	-161 B	-0-	769	2	N	-0-			-0-
02		840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2	N	-0-			-0-
03		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2	N	-0-			-0-
*04		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2	N	-0-			-0-

NIMROD (CADDO) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. PRINCE				65511 333 559355		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: EASTLAND		
		WELL #:		1		RRCID -> 018042		COMPL. DATE 04/29/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2709 - 2723		
11		120 N	-0-	-0-	-120	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA				65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
		WELL #:		1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974			TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A		
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			13
12		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3	N	-0-			13
01		248 N	83	-0-	-165	-0-	83	3	N	-0-			13
02		224 N	79	-0-	-145	-0-	79	2	N	-0-			13
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			13
*04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			13

HILL W.A.				WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A		
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			29		
12		775 N	307	-0-	-468	-0-	307	3	N	-0-			29		
01		744 N	420	-0-	-324	-0-	420	3	N	-0-			29		
02		588 N	430	-0-	-158	-0-	430	3	N	-0-			29		
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			29		
*04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			29		

NINETEENTH HOLE (MORRIS) S & H RESOURCES COLEMAN COUNTRY CLUB				65535 500 740282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
		WELL #:		1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981			TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195		
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
12		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			-0-
01		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02		280 N	61	-0-	-219	-0-	61	2	N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
*04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-

NOLAND (MARBLE FALLS) UPHAM OIL & GAS COMPANY NOLAND, E. T.				65738 333 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:		6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961			TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407		
11		360 N	174	-0-	-186	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
02		168 N	17	-0-	-151	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
*04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	273	1	Y	-0-			-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) STAR PRODUCTION, INC. KING, J. W. 281		65827 600 815108		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
KING, J. W. 281																
WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680																
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3		N	-0-					19
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3		N	-0-					19
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					19
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-					19
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-					19
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT					19
-----																
KING, J. W. 281																
WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670																
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-					33
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-					33
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					33
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3		N	-0-					33
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					33
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					33
-----																
NORRIS (CONGL. 4100) BANDERA PETROLEUM, INC. ROCK CREEK		66047 450 048367		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114																
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2		N	-0-					7
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					7
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					7
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					7
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-					7
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2		N	-0-					7
-----																
ROCK CREEK																
WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122																
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-					-0-
-----																
NORRIS (MARBLE FALLS) BANDERA PETROLEUM, INC. LEE, R. P.		66047 600 048367		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A																
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-					-0-
-----																
LEE R.P.																
WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A																
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2		N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	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	GAS PROD	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
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882		PERF. 3752 - 3768				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3830				
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			30
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			30
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			30
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
-----														
DAVIS, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3709 - 3813				
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARVER		WELL #: 1		RRCID -> 157319		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3776		PERF. 3700 - 3708				
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARVER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157944		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 3766		PERF. 3650 - 3720				
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAMOR, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3781 - 3800				
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			11
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			11
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			11
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			11
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
HARRELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3761 - 3853	
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
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		20
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		20
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		20
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		20
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3697 - 3782	
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-		-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-		-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON, D. B.		WELL #: 2		RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 3843		PERF. 3740 - 3810	
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-		42
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-		42
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-		42
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-		42
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
-----											
BARNES, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4069		PERF. 3801 - 3830	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARNES, J.E. ONE		WELL #: 1		RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3754 - 3800	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		21
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		21
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		21
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		21
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----											
GARRETT, SALLIE		WELL #: 2		RRCID -> 212279		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3796		PERF. 3689 - 3740	
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
NORTH RIDGE CORPORATION				614120												
NORWOOD		WELL #:		37		RRCID -> 152875		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #:		4		RRCID -> 153278		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714						
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					9
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					9
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					9
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					9
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
-----																
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1		RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733						
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NORWOOD		WELL #:		58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703						
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744						
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726						
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #:		38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995						
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					7
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					7
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.//		614120								
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754	
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
-----												
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TERRELL, C. E.		WELL #:		9	RRCID ->	153990	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	3853	PERF. 3750 - 3758	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KIRK		WELL #:		5	RRCID ->	153991	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	3811	PERF. 3764 - 3774	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KIRK		WELL #:		7	RRCID ->	154020	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 3740 - 3750	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----												
NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND	
NORTH RIDGE CORPORATION			//CONT.//		614120							
LITTLETON, J. C.			WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694
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
-----												
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PERKINS, M. M.			WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		35
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
-----												
HANKS, E. R.			WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MADDING, R. A.			WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----												
MADDING, R. A.			WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		45
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	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
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----												
CUNNINGHAM			WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHRISTMAS "B"			WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	Y	4
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	Y	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4	4
*03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	Y	4
04		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	8
-----												

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.//		614120								
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A	
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3645 - 3649	
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		28
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		28
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		28
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		28
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
-----												
DAVIS, L. L.		WELL #:		502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A	
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702 - 3750	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
-----												
ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		28
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		28
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		28
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		28
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.//		614120									
DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693 - 3719		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAMOR, C. F.		WELL #:		3	RRCID ->	159127	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3788 - 3825		
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
NORWOOD		WELL #:		48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766		
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			14
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			14
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			14
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			14
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----													
MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID ->	174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744 - 3764		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678		
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.// 614120									
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3597 - 3686	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		12
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		12
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		12
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		12
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746		PERF. 3617 - 3698	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3698 - 3788	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3676 - 3770	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3697 - 3769	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-		5
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3665 - 3768	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3604 - 3693	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		13
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		13
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		13
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		13
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.//		614120								
ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF.	3588 - 3864
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
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3675 - 3745
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3701 - 3799
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		7
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		7
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-		7
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		7
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-	7 1	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3660 - 3750
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		30
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		30
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		30
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		30
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	394 2	40 9	Y	36	44 1	22
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
-----												
LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3666 - 3754
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
*03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARRISON, J. L.		WELL #:		1214	RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF.	3646 - 3716
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		81
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		81
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		81
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
-----												
DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID ->	184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3664 - 3759
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.// 614120									
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3627 - 3683	
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
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852		PERF. 3710 - 3813	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726		PERF. 3634 - 3685	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-			53
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-			53
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-			53
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			53
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-			53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 3656 - 3700	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3690 - 3748	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3681 - 3720	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3690 - 3766	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.//		614120								
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
-----												
NORTHEAST AREA (CADDO LIME)		WELL #:		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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NOVICE, NORTH (GRAY)		WELL #:		66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CREED OPERATING CO., LLC				188555								
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715	
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-		-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-		-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-		-0-
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3			N	-0-		-0-
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3			N	-0-		-0-
-----												
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		WELL #:		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	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37 6	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
04	14B2 EXT	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	* * 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
-----												
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	565 2	6 9	N	5			25
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	498 2	4 9	N	4			29
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 2	4 9	N	4			33
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	354 2	3 9	N	3			36
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	486 2	4 9	N	4			40
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			40
-----												
OGDEN (MISS)			66847 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TAYLOR	
OGDEN RESOURCES CORPORATION			618970									
COMPTON, E. R.			WELL #: 8		RRCID -> 242379			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4604 - 4619	
11	2580 #	2374	-0-	-206	-0-	2351 3	23 9	Y	21	18 1		21
12	2604 N	2096	-0-	-508	-0-	2081 3	15 9	Y	14	17 1		18
01	2542 N	2242	-0-	-300	-0-	2221 3	21 9	Y	19	18 1		19
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			19
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-			19
04	2160 N	1058	-0-	-1102	-0-	1058 6		Y	-0-			19
-----												
O'LAUGHLIN (2800)			66940 300		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
FRANKLIN, DAVID H.			283642									
HARTNETT			WELL #: 1		RRCID -> 219636			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533	
11	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
-----												
HITEX RESOURCES, LP			390521									
DICKERSON			WELL #: 1		RRCID -> 113924			COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
L R OPERATING CO.			480254									
RAGLE			WELL #: 1		RRCID -> 086558			COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 2800 - 2806	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2012 - P & A 12/13/12												
-----												
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	
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
01	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02	224 N	167	-0-	-57 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	70 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 #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	600 N	381	-0-	-219 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-	
12	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 2	N	-0-			-0-	
01	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-	
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	475	-0-	-176 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
04	570 N	475	-0-	-95 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
01	279 N	103	-0-	-176 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
11	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
02	84 N	36	-0-	-48 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-	
12	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
02	392 N	285	-0-	-107 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
04	270 N	161	-0-	-109 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
11	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-	
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-	
04	360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
-----												

-----												
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 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
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	168 N	128	-0-	-40 B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
04	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	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 #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
01		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
02		532 N	489	-0-	-43 B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
04		510 N	250	-0-	-260 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
-----															
WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407															
11		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02		168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
-----															
SENDERO ENERGY INC. 766971 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819															
GREEN, FLORENCE WELL #: 20															
11		510 N	348	-0-	-162 B	-0-	28	1	320	2	N	-0-			-0-
12		372 N	311	-0-	-61 B	-0-	24	1	287	2	N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	21	1	283	2	N	-0-			-0-
02		336 N	321	-0-	-15 B	-0-	19	1	302	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	23	1	278	2	N	-0-			-0-
04		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	30	1	254	2	N	-0-			-0-
-----															
SKY RESOURCES, INC. 786408 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362															
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1															
11		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A															
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4															
11		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	6	1	402	3	N	-0-			-0-
01		372 N	335	-0-	-37 B	-0-	36	1	299	3	N	-0-			-0-
02		420 N	323	-0-	-97 B	-0-	54	1	269	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	307	-0-	-96 B	-0-	33	1	274	3	N	-0-			-0-
04		330 N	162	-0-	-168 B	-0-	28	1	134	3	N	-0-			-0-
-----															
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877															
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	4	1	250	3	N	-0-			-0-
01		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	29	1	239	3	N	-0-			-0-
02		224 N	220	-0-	-4 B	-0-	37	1	183	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	27	1	224	3	N	-0-			-0-
04		270 N	127	-0-	-143 B	-0-	22	1	105	3	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.//		841412										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2862 - 2869		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	0 N	-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		
11	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	6	1	384	3	N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	35	1	288	3	N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	52	1	257	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	315	-0-	-26	B	-0-	34	1	281	3	N	-0-		-0-
04	300 N	174	-0-	-126	B	-0-	31	1	143	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		
11	420 N	336	-0-	-84		-0-	336	3		N	-0-			31
12	403 N	334	-0-	-69		-0-	334	3		N	-0-			31
01	453 N	453	-0-	-0-		-0-	453	3		N	-0-			31
02	535 N	535	-0-	-0-		-0-	535	3		N	-0-			31
03	341 N	194	-0-	-147		-0-	194	3		N	-0-			31
04	450 N	390	-0-	-60		-0-	390	3		N	-0-			31
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388					CNTY: PALO PINTO							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4161 - 4171		
11	1800 X	1743	-0-	-57		-0-	1743	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1431	-0-	-243		-0-	1431	2		N	-0-			-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-		-0-	1658	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1285	-0-	-339		-0-	1285	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1237	-0-	-189		-0-	1237	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	827	-0-	-763		-0-	827	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4046 - 4056		
11	420 N	334	-0-	-86		-0-	334	2		N	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20		-0-	352	2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-		-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-		-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-		-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20		-0-	340	2		N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3878 - 3894		
11	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-		-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21		-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8		-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15		-0-	47	2		N	-0-			-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.				665870								
FLOW, DON L.				WELL #: 2	RRCID -> 100647	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3926	-	3932		
M	ALLOW CODE	GAS 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		
11	420 N	226	-0-	-194	-0-	36 1	190 2	N	-0-	-0-		
12	310 N	40	-0-	-270	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-		
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36 1	518 2	N	-0-	-0-		
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	353 2	N	-0-	-0-		
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32 1	432 2	N	-0-	-0-		
04	540 N	282	-0-	-258	-0-	19 1	263 2	N	-0-	-0-		
-----												
O'LAUGHLIN (4200)				66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
O'LAUGHLIN MAURINE L.				WELL #: 2	RRCID -> 066669	COMPL. DATE 03/10/1976	TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A				
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-	-0-		
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 2		N	-0-	-0-		
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 2		N	-0-	-0-		
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-	-0-		
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	-0-		
04	750 N	299	-0-	-451	-0-	299 2		N	-0-	-0-		
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 7	RRCID -> 082457	COMPL. DATE 01/05/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4221	-	4259		
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-	-0-		
12	1116 N	892	-0-	-224	-0-	892 2		N	-0-	-0-		
01	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 2		N	-0-	-0-		
02	1120 N	893	-0-	-227	-0-	893 2		N	-0-	-0-		
03	899 N	758	-0-	-141	-0-	758 2		N	-0-	-0-		
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-	-0-		
-----												
OPAL KELLY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082674	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 4022	-	4078		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 11	RRCID -> 086868	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 4201	-	4212		
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-		
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-	-0-		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-		
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-		
-----												
MCMURREY, M.H. D				WELL #: 69D	RRCID -> 099245	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 4214	-	4237		
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-		
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-		
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-		
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-		
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-		
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	-0-		

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D		RRCID -> 099433		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227			
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
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-	
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-	
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-	
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-	
03		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		-0-	
04		180 N	4	-0-	-176	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
-----													
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D		RRCID -> 104140		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318			
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-	
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
-----													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24		RRCID -> 105059		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299			
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-	
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-	
02		168 N	103	-0-	-65	-0-	103 2		N	-0-		-0-	
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-	
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
-----													
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870		RRCID -> 186262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197			
11		780 N	5	-0-	-775	-0-	1 1	4 2	N	-0-		58	
12		992 N	56	-0-	-936	-0-	5 1	51 2	N	-0-		58	
01		992 N	703	-0-	-289	-0-	46 1	657 2	N	-0-		58	
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	69 1	952 2	N	-0-		58	
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	66 1	885 2	N	-0-		58	
*04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	67 1	904 2	N	-0-		58	
-----													
JOHNSON, HELEN		WELL #:		11		RRCID -> 195453		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066			
11		180 N	34	-0-	-146	-0-	6 1	28 2	N	-0-		48	
12		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-		48	
01		155 N	62	-0-	-93	-0-	4 1	58 2	N	-0-		48	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-		48	
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-		48	
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 2	N	-0-		48	
-----													
TEMPO RESOURCES GP, LLC		WELL #:		841412		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A			
11		720 X	617	-0-	-103	-0-	617 3		N	-0-		-0-	
12		651 X	611	-0-	-40	-0-	9 1	602 3	N	-0-		-0-	
01		651 X	562	-0-	-89	-0-	61 1	501 3	N	-0-		-0-	
02		588 X	483	-0-	-105	-0-	81 1	402 3	N	-0-		-0-	
03		651 X	608	-0-	-43	-0-	65 1	543 3	N	-0-		-0-	
04		630 X	313	-0-	-317	-0-	55 1	258 3	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.//		841412								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 -	4282
M	O	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		
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-	-0-		
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	3	1	209	3	N	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	N	-0-	-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	32	1	161	3	N	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	N	-0-	-0-
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	14	1	63	3	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200)		66944 700		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4219 -	4225
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-		
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-		
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2	N	-0-	-0-		
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	638	2	N	-0-	-0-		
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-		
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2	N	-0-	-0-		

TEMPO RESOURCES GP, LLC		841412			RRCID ->			118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 -	4208
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25										
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-				
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-	-0-		
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-	-0-		
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	12	1	66	3	N	-0-	-0-		
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-	-0-		
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	N	-0-	-0-		

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 -	4268
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	944	3	21	9	N	19	28
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	11	1	775	3	N	10	38
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	11	9	100	1	N	7	45
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	8	9	114	1	N	10	55
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	11	9	82	1	N	11	66
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	12	9	83	1	N	8	74
						9	9					

OLIVE MAE (CADD)		67155 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3268 -	284		
11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	1486	2	117	9	N	106	120	1	105
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1922	2	103	9	N	94	95	1	104
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1807	2	130	9	N	118	143	1	79
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1836	2	147	9	N	134	186	1	27
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2033	2	140	9	N	127			154
04	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1767	2	81	9	N	74	168	1	60

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	178036	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3321 -	3360		
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	789	2	57	9	N	52			163
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	762	2	31	9	N	28	107	1	84
01	961 N	353	-0-	-608	-0-	351	2	2	9	N	2			86
02	784 N	464	-0-	-320	-0-	464	2			N	-0-			86
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	820	2	50	9	N	45			131
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	860	2	29	9	N	26			157

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
REAUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178608		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3718 PERF. 3250 - 3320					
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316					
11	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	740	-0-	-593	-0-	740	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	877	-0-	-332	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	980 N	681	-0-	-299	-0-	681	2		N	-0-			-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
-----													
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282					
11	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	1382	2	32	9	N	29		148
12	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1707	2	39	9	N	35		183
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1703	2	46	9	N	42	170	55
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1586	2	54	9	N	49	17	87
03	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	1288	2	29	9	N	26		113
04	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1554	2	39	9	N	35		148
-----													
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302					
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			-0-
-----													
PLOTT-REAUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184484		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3272 - 3278					
11	270 N	-0-	-0-	-270	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342					
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-
04	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					
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			-0-



OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 -	3330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
11	540 N	532	-0-	-8	-0-		470 2	62 9	N	56			114
12	558 N	466	-0-	-92	-0-		425 2	41 9	N	37	105 1		46
01	527 N	464	-0-	-63	-0-		436 2	28 9	N	25			71
02	504 N	397	-0-	-107	-0-		366 2	31 9	N	28	4 1		95
03	465 N	441	-0-	-24	-0-		405 2	36 9	N	33			128
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-		387 2	73 9	N	66			194

  

COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3338 -	3346
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324 2		N	-0-			5
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 2		N	-0-			5
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908 2		N	-0-			5
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 2		N	-0-			5
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024 2		N	-0-			5
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 2		N	-0-			5

  

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
YARBRO OIL		946129											
BARKER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	3250 -	3265
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

  

ONEAL (MARBLE FALLS)		67332 750		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
GULF COAST OPERATORS, INC.		337930											
CREAGH, JAS. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018059	COMPL. DATE	05/28/1954	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	3985 -	3987
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634											
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4198 -	4218
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 3		Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 3		Y	-0-			-0-
02	INC G-10	263	-0-	-263	-0-		263 3		Y	-0-			-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		263		Y	NO RPT			-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		263		Y	NO RPT			-0-

  

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
H3 OPERATING, LLC		351867											
NORTH ORAN		WELL #:		1	RRCID ->	142822	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4830 -	4836
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORAN (4230 CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. CHUMLEA		67477 500 643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE		
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	19 1	62 2	N	-0-				18		
12	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	13 1	43 2	N	-0-				18		
01	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	16 1	59 2	N	-0-				18		
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	12 1	41 2	N	-0-				18		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	23 1	61 2	N	-0-				18		
*04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	32 1	71 2	N	-0-				18		
-----															
NORMAN-ORAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A			
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	79 1	265 2	N	-0-				8		
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	40 1	134 2	N	-0-				8		
01	372 N	109	-0-	-263 B	-0-	23 1	86 2	N	-0-				8		
02	308 N	226	-0-	-82 B	-0-	53 1	173 2	N	-0-				8		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	113 1	296 2	N	-0-				8		
*04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	152 1	336 2	N	-0-				8		
-----															
SKY RESOURCES, INC. PUREFOY-MASK		786408		WELL #:		1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 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-		
04	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
-----															
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A			
11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		N	-0-				-0-		
12	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-				-0-		
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-				-0-		
02	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
-----															
STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		824339		WELL #:		1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 4116 - 4128	
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-				-0-		
12	551 N	410	-0-	-141 B	-0-	410 2		N	-0-				-0-		
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-				-0-		
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-				-0-		
*04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-				-0-		
-----															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC MANN, J. P.		882575		WELL #:		2		RRCID -> 080407		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4234 - 4243	
11	14B DENY	-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	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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORAN PATTON "A"		67854 400 882868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7	-0-
01	0 #	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (CONGL. 4960) VARGAS ENERGY, LTD. DOSS		67854 400 882868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		WELL #: 1		RRCID -> 098635		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4960 - 4974				
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2			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				
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			42
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			42
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			42
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-			42
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			42
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			42

NEWELL G-4		67919 300 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 162014		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4605 - 4743				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001														

NEWELL G-5		67919 300 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 2D		RRCID -> 197806		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4576 - 4586				
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			46
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			46
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-			46
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			46
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			46
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			46

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

11	1470 N	916	-0-	-554	-0-	916	2		N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
02	868 N	388	-0-	-480	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03	961 N	447	-0-	-514	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	810 N	360	-0-	-450	-0-	360	2		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

11	1050 N	448	-0-	-602	-0-	448	2		N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
01	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	3		N	-0-			-0-
02	784 N	254	-0-	-530	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

11	2310 N	1242	-0-	-1068	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
01	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

11	240 N	190	-0-	-50	-0-	189	2	1 9	Y	1			14
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2 9	Y	2			16
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	201	2	2 9	Y	2			18
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	125	2		Y	-0-			18
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			18
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		Y	-0-			18

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
HILL, R.M. OPERATING INC.		//CONT.//		387991									
JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4032 - 4050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	210 2	1 9	Y	1			11
12		248 N	171	-0-	-77	-0-	169 2	2 9	Y	2			13
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9	Y	2			15
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	141 2		Y	-0-			15
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-			15
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		Y	-0-			15
-----													
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230	
11		4470 X	3884	-0-	-586	-0-	3804 2	80 9	Y	73	52 1		72
12		4278 X	3764	-0-	-514	-0-	3747 2	17 9	Y	15			87
01		4278 X	3636	-0-	-642	-0-	3623 2	13 9	Y	12	74 1		25
02		3836 X	3375	-0-	-461	-0-	3286 2	89 9	Y	81	67 1		39
03		4030 X	3548	-0-	-482	-0-	3437 2	111 9	Y	101	78 1		62
04		3870 X	3524	-0-	-346	-0-	3441 2	83 9	Y	75	83 1		54
-----													
GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868	
11		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1642 2	12 9	N	11			37
12		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1802 2	2 9	N	2	1 8		38
01		1767 X	1585	-0-	-182	-0-	1584 2	1 9	N	1	1 8		38
02		1596 X	1470	-0-	-126	-0-	1468 2	2 9	N	2	1 8		39
03		1798 X	1496	-0-	-302	-0-	1495 2	1 9	N	1	1 8		39
04		1740 X	1616	-0-	-124	-0-	1608 2	8 9	N	7	1 8		45
-----													
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	
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	387 1	219 2	N	-0-			17
12		744 N	544	-0-	-200 B	-0-	368 1	176 2	N	-0-			17
01		589 N	447	-0-	-142 B	-0-	287 1	160 2	N	-0-			17
02		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	376 1	201 2	N	-0-			17
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	470	-0-	-88 B	-0-	299 1	171 2	N	-0-			17
*04		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	467 1	243 2	N	-0-			17
-----													
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A	
11		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	297 1	140 2	N	-0-			1
12		651 N	448	-0-	-203 B	-0-	312 1	136 2	N	-0-			1
01		527 N	351	-0-	-176 B	-0-	235 1	116 2	N	-0-			1
02		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	324 1	162 2	N	-0-			1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	254 1	131 2	N	-0-			1
*04		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	398 1	186 2	N	-0-			1
-----													
MURPHY, FRANCES B.		WELL #:		4	RRCID ->	074925	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2626 - 2637	
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	235 1	103 2	N	-0-			12
12		465 N	341	-0-	-124 B	-0-	253 1	88 2	N	-0-			12
01		403 N	137	-0-	-266 B	-0-	86 1	51 2	N	-0-			12
02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	248 1	99 2	N	-0-			12
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	244	-0-	-97 B	-0-	176 1	68 2	N	-0-			12
*04		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	341 1	134 2	N	-0-			12

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) 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
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	424	1	248	2	N	-0-			4
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	481	1	252	2	N	-0-			4
01	775 N	304	-0-	-471	-0-	213	1	91	2	N	-0-			4
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	418	1	230	2	N	-0-			4
03	744 N	619	-0-	-125	-0-	396	1	223	2	N	-0-			4
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	576	1	336	2	N	-0-			4

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

M	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
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			86
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-			86
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-			86
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

GRIMES, NORMAN W. 334165  
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	N	-0-			23
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	2	N	-0-			23
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	-0-			23
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	2	N	-0-			23
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

PITCOCK, INC. 665870  
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	218	1	75	2	N	-0-			5
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	171	1	50	2	N	-0-			5
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			5
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			5
03	217 N	113	-0-	-104	-0-	93	1	20	2	N	-0-			5
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	227	1	45	2	N	-0-			5

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

M	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
11	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			14
12	1085 #	818	-0-	-267	-0-	818	3			N	-0-			14
01	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			14
02	980 #	956	-0-	-24	-0-	956	3			N	-0-			14
03	899 #	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-			14
04	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			14

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

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
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			92
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			92
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			92
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			92
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			92
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			92

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 GRIMES, NORMAN W. 334165  
 BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

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
11	210 #	111	-0-	-99	-0-	20	1 91 2	N	-0-		-0-
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	20	1 114 2	N	-0-		-0-
*01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	15	1 71 2	N	-0-		-0-
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	19	1 82 2	N	-0-		-0-
*03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

11	300 #	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-		-0-
12	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-		-0-
01	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2	N	-0-		-0-
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
03	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	2	N	-0-		-0-
*04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

11	810 #	544	-0-	-266	-0-	544	2	N	-0-		123
12	837 #	802	-0-	-35	-0-	802	2	N	-0-		123
01	837 #	767	-0-	-70	-0-	767	2	N	-0-		123
02	756 #	532	-0-	-224	-0-	532	2	N	-0-		123
03	806 #	785	-0-	-21	-0-	785	2	N	-0-	56 1	67
04	780 #	769	-0-	-11	-0-	769	2	N	-0-		67

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

11	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		50
12	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-2		52
01	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		52
02	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		52
03	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		52
*04	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		52

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		8
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		8
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		8
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		8
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		8
*04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		8

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

11	623 R	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3 9	N	3	201 1	2
12	620 #	561	-0-	-59	-0-	533	2	28 9	N	25	7 1	20
01	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		20
02	588 #	579	-0-	-9	-0-	523	2	56 9	N	51		71
03	651 #	494	-0-	-157	-0-	485	2	9 9	N	8	79 1	-0-
04	630 #	538	-0-	-92	-0-	538	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
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
-----												
11		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		19
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-		19
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		19
02		168 #	132	-0-	-36	-0-	132	2	N	-0-		19
03		186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-		19
04		180 #	144	-0-	-36	-0-	144	2	N	-0-		19
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
GARLAND BEND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143012	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4234 - 4244
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PITCOCK, INC.				665870								
MURPHY,FRANCES B.		WELL #:		6	RRCID ->	114230	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3819 - 3834
11		371 R	371	-0-	-0-	-0-	277	1	94 2	N	-0-	68
12		434 #	346	-0-	-88	-0-	265	1	81 2	N	-0-	68
01		434 #	342	-0-	-92	-0-	261	1	81 2	N	-0-	68
02		392 #	339	-0-	-53	-0-	254	1	85 2	N	-0-	68
03		372 #	275	-0-	-97	-0-	211	1	64 2	N	-0-	68
*04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	301	1	99 2	N	-0-	68
-----												
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
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-
02		224 N	187	-0-	-37	-0-	187	2		N	-0-	-0-
03		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-	-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-	-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090
11		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	116
12		1147 X	859	-0-	-288	-0-	859	2		N	-0-	116
01		992 X	957	-0-	-35	-0-	957	2		N	-0-	116
02		1064 X	1006	-0-	-58	-0-	1006	2		N	-0-	116
03		1178 X	1062	-0-	-116	-0-	1062	2		N	-0-	116
04		1140 X	1019	-0-	-121	-0-	1019	2		N	-0-	116
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-		-0-
12		52 X	-0-	-0-	-52	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			20
12	992 N	874	-0-	-118	-0-	874	2			N	-0-			20
01	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-			20
02	1288 N	964	-0-	-324	-0-	964	2			N	-0-			20
03	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-			20
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-			20

  

SNODDY STUART		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
DOSS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296				
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-

  

P & R		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		659782												
DOSS, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE		07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

PALM (CADDO)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE		07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548				
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1594	-0-	-58	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
*04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-

  

ROBERTS, WADE "47"		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
ROBERTS, WADE "47"		659782												
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE		12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546				
11	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	904	-0-	-160	-0-	904	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-			-0-

  

ROBERTS, WADE "47"		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
ROBERTS, WADE "47"		659782												
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE		08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820				
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067  
 PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-		-0-
12	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-		-0-
01	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-		-0-
02	1988 #	1719	-0-	-269	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
03	2201 #	1882	-0-	-319	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
04	2130 #	1807	-0-	-323	-0-	1807 3		N	-0-		-0-

PALO DAVIS (RANGER) 68672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206  
 STANBAUGH "C" WELL #: 1 RRCID -> 222169 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2935 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412  
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT		-0-
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		-0-
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		-0-
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	-0-			N	NO RPT		-0-
03	7750	34	-0-	-7716	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-		69 2		N	-0-			-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			
11	240 #	200	-0-	-40	-0-		200 3		N	-0-			27
12	558 R	558	-0-	-0-	-0-		558 3		N	-0-			27
01	248 #	107	-0-	-141	-0-		107 3		N	-0-			27
02	196 #	105	-0-	-91	-0-		105 3		N	-0-			27
03	558 #	95	-0-	-463	-0-		95 3		N	-0-			27
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			27
BORDERLINE OPERATING CORP. LANDAR					082999								
		WELL #:	7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3952 - 3958			
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-		482 3		N	-0-			5
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-		394 3		N	-0-			5
01	527 #	467	-0-	-60	-0-		467 3		N	-0-			5
02	476 #	395	-0-	-81	-0-		395 3		N	-0-			5
03	527 #	471	-0-	-56	-0-		471 3		N	-0-			5
04	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			5
BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"					088563								
		WELL #:	25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3424 - 3435			
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-		218 2		N	-0-			156
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-		199 2		N	-0-			156
01	155 #	109	-0-	-46	-0-		109 2		N	-0-			156
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-		174 2		N	-0-			156
*03	213 R	213	-0-	-0-	-0-		213 2		N	-0-			156
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			156
CORDA CORPORATION BUTLER					177997								
		WELL #:	1	RRCID ->	243138	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3167 - 3173			
11	4 #	-0-	-0-	-4	-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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC. GREEN, W. H. UNIT					185990								
		WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832 - 3880			
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-			5
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 2		N	-0-			5
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-			5
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-			5
03	62 #	59	-0-	-3	-0-		59 2		N	-0-			5
04	60 #	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-			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	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
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			138
12		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			138
01		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			138
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			138
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			138
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			138
-----													
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860						
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977					
11		210 #	168	-0-	-42	-0-	40 1	128 3	N	-0-			74
12		248 #	230	-0-	-18	-0-	63 1	167 3	N	-0-			74
01		248 #	247	-0-	-1	-0-	63 1	184 3	N	-0-			74
02		224 #	211	-0-	-13	-0-	60 1	151 3	N	-0-			74
03		233 R	233	-0-	-0-	-0-	61 1	172 3	N	-0-			74
*04		249 R	249	-0-	-0-	-0-	60 1	189 3	N	-0-			74
-----													
DUNLAP EXPLORATION, INC.				233990			TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344						
CREWS		WELL #:		1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011					
11		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
12		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
01		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
02		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
03		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
*04		1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012		TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034 -	2260
11		1710	1648	-0-	-62	2212	1648 2		N	-0-			-0-
12		1767	982	-0-	-785	1427	982 2		N	-0-			-0-
01		1767	1120	-0-	-647	780	1120 2		N	-0-			-0-
02		1596	1079	-0-	-517	263	1079 2		N	-0-			-0-
03		1705 #	1283	-0-	-422	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
04		1650 #	1352	-0-	-298	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
-----													
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012		TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 -	1110
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
G & F OIL, INC.				292000			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782						
WELLS		WELL #:		1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986					
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
GRIMES, NORMAN W.				334165										
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	- 3876					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	21	1	98	2	N	-0-			43
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	2	N	-0-			43
*01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	N	-0-			43
*02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-			43
*03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	59	1	347	2	N	-0-			43
*04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			43
-----														
BELDING, W. J.				WELL #: 4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	- 3599					
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-			-0-
*01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
*02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-			-0-
*03	62 #	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-			-0-
*04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALEK ENERGY L.L.C.				345415										
GORDON JUNCTION A				WELL #: 19	RRCID -> 246683	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3278	- 3815					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13														
-----														
GORDON JUNCTION B				WELL #: 24	RRCID -> 249988	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 3614	- 3623					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2013 - WELL PLUGGED 1/11/2013														
-----														
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200										
HAMPTON, ANGELA				WELL #: 1	RRCID -> 130759	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2546	- 2552					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705										
KIMBERLIN				WELL #: 5	RRCID -> 122785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3928	- 3932				
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	-0-			4
12	155 #	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			4
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-			4
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	4	1	160	2	Y	-0-			4
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	Y	-0-			4
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			4

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-		-0-
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-		-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	850	877	-0-	27	27	877	2		N	-0-		-0-
02	952	343	-0-	-609	-0-	343	2		N	-0-		-0-
*03	1054	380	-0-	-674	-0-	380	2		N	-0-		-0-
*04	1020	567	-0-	-453	-0-	567	2		N	-0-		-0-
-----												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BAKER, J. O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 189476 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1474 - 1476												
11	4915	-0-	-0-	-4915	-0-				N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12												
-----												
PITCOCK, INC. 665870												
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242												
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		7
12	434 #	13	-0-	-421	-0-	1	1	12	2	N	-0-	7
01	434 #	8	-0-	-426	-0-	1	1	7	2	N	-0-	7
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	N	-0-	7
03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-	7
*04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-	7

PALO PINTO COUNTY REGULAR																		
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																		
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11		162 R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-	-0-				-0-	
12		155 #	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	N	-0-	-0-				-0-	
01		186 #	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	3	N	-0-	-0-				-0-	
02		168 #	106	-0-	-62	-0-	9	1	97	3	N	-0-	-0-				-0-	
03		186 #	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-	-0-				-0-	
*04		154 R	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-	-0-				-0-	
-----																		
TANDEM ENERGY CORPORATION																		
BALL 835707																		
WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186																		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-				-0-	
-----																		
TRACER OPERATING, INC.																		
DEAN 863965																		
WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574																		
11		480 #	221	-0-	-259	-0-	221	2			N	-0-	-0-				6	
12		496 #	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-	-0-				6	
01		403 #	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-	-0-				6	
02		364 #	213	-0-	-151	-0-	213	2			N	-0-	-0-				6	
03		310 #	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-	-0-				6	
04		210 #	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-	-0-				6	
-----																		
UPHAM OIL & GAS COMPANY																		
KIRK A 878925																		
WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215																		
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	Y	-0-	-0-				-0-	
12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	3	Y	-0-	-0-				-0-	
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
02		56 #	12	-0-	-44	-0-	3	1	9	3	Y	-0-	-0-				-0-	
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
*04		60 #	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	Y	-0-	-0-				-0-	
-----																		
VERITAS ENERGY, LLC																		
WHITE RAGLE UNIT 884589																		
WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348																		
*08		0	25065	-0-	25065	25065	184	1	23610	3	N	943	706	1			237	
							234	4	1037	9								
09		0	14512	-0-	14512	39577	492	1	13624	3	N	360	342	1			255	
							396	9										
10		0	7555	-0-	7555	47132	7332	3	223	9	N	203	175	1			283	
11		0	7464	-0-	7464	54596	276	1	6785	3	N	366	356	1			293	
							403	9										
12		0 W	6696	-0-	6696	61292	6576	3	120	9	N	109	177	1			225	
01		0 W	7263	-0-	7263	68555	7102	3	161	9	N	146	176	1			195	
02		0 W	5805	-0-	5805	74360	5736	3	69	9	N	63	174	1			84	
03		0 W	6724	-0-	6724	81084	6638	3	86	9	N	78					162	
04		0 W	6297	-0-	6297	87381	6199	3	98	9	N	89	172	1			79	

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.				908800									
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11		300 #	229	-0-	-71	-0-	40 1	189 2	N	-0-			167
12		279 #	121	-0-	-158	-0-	23 1	98 2	N	-0-			167
01		217 #	75	-0-	-142	-0-	21 1	54 2	N	-0-			167
02		272 R	272	-0-	-0-	-0-	55 1	217 2	N	-0-			167
03		297 R	297	-0-	-0-	-0-	50 1	247 2	N	-0-			167
04		240 #	169	-0-	-71	-0-	33 1	136 2	N	-0-			167
-----													
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808			CNTY: PALO PINTO						
PIERCE, R. N.				WELL #:	5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 - 1068
11		150 #	118	-0-	-32	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12		155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01		155 #	85	-0-	-70	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC				912928			CNTY: PALO PINTO						
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786
11		1710	538	-0-	-1172	-0-	538 2		N	-0-			-0-
12		1147 #	124	-0-	-1023	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01		1147 #	76	-0-	-1071	-0-	76 2		N	-0-			-0-
02		504 #	1	-0-	-503	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		558 #	1	-0-	-557	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		540 #	1	-0-	-539	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----													
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815
11		1710	362	-0-	-1348	-0-	362 2		N	-0-			-0-
12		775 #	83	-0-	-692	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01		775 #	52	-0-	-723	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02		336 #	1	-0-	-335	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		372 #	1	-0-	-371	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		360 #	1	-0-	-359	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----													
WISE PRODUCTION COMPANY				933825			CNTY: PALO PINTO						
HITTON				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932
11		270 #	247	-0-	-23	-0-	10 1	237 2	N	-0-			160
12		283 R	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2	N	-0-			160
01		297 R	297	-0-	-0-	-0-	12 1	285 2	N	-0-			160
02		267 R	267	-0-	-0-	-0-	11 1	256 2	N	-0-			160
03		290 R	290	-0-	-0-	-0-	12 1	278 2	N	-0-			160
04		300 #	285	-0-	-15	-0-	11 1	274 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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646															
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----															
ANTLE OPERATING, INC. 026646															
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737															
11		150 N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
04		870 N	447	-0-	-423	-0-	447	2			N	-0-			-0-
-----															
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664															
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
12		713 N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-			-0-
01		651 N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02		504 N	308	-0-	-196	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03		496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			-0-
*04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
-----															
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657															
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12		744 N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01		682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02		560 N	330	-0-	-230	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03		527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-			-0-
*04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
-----															
ARNOT, W. G., JR. 033000															
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866															
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			129
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			129
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			129
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			129
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			129
04		60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			129

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000													
HOLLAND, JANET W. "C" WELL #: 1C RRCID -> 168437 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2430 - 2434													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2013 - P&A 1-15-13													
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876													
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A													
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	-0-	39	3	N	-0-			77
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	3	N	-0-			77
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	3	N	-0-			77
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			77
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
ASH, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 102058 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4238 - 4250													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664													
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746													
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672													
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
04	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								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747						
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798						
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740						
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565												
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-	-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-	-0-
01	341 N	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220												
11	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1330	3	199	9	N	181	259
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1274	3	320	9	N	291	207
01	1674 N	1238	-0-	-436	-0-	1070	3	168	9	N	153	186
02	1428 N	1183	-0-	-245	-0-	1157	3	26	9	N	24	35
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1244	3	196	9	N	178	42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
-----												
BAJA PRODUCTION 044650												
CLARK, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 104799 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2648 - 2656												
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLARK, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 158825 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 608 PERF. N/A												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360												
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0												
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004														
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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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														
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04	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														
11	14B	DENY	-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	7	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MITCHELL, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592														
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-
04	0	K	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														
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546														
11	14B	DENY	-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	7	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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														
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999														
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562														
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		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-			
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-			
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-			
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-			
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482														
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		117			
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		117			
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		117			
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	3	N	-0-		117			
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		117			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117			
-----														
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625														
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-			
12	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3	N	-0-		-0-			
01	992 N	606	-0-	-386	-0-	606	3	N	-0-		-0-			
02	588 N	482	-0-	-106	-0-	482	3	N	-0-		-0-			
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700														
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-			
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		-0-			
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-			
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
MPDS CORP. WELL #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 2436														
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-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1079	3	180	9	N	164	171	1	22
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1042	3	204	9	N	185	176	1	31
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	945	3	184	9	N	167	169	1	29
02	980 N	860	-0-	-120	-0-	860	3			N	-0-			29
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	820	3	197	9	N	179	173	1	35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			17
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			17
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			17
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2		N	-0-			17
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			17
04		120 N NO RPT		-0-	-120	-0-				N	NO RPT			17
-----														
BRIERTON & BRIERTON 092591														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A														
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12		372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04		510 N	192	-0-	-318	-0-	192	2		N	-0-			-0-
-----														
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444														
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04		240 N	96	-0-	-144	-0-	96	2		N	-0-			-0-
-----														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A														
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		2 N NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555														
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683														
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A														
11		2700	1941	-0-	-759	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
12		2790	1975	-0-	-815	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
01		4694	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
02		2128 #	1716	-0-	-412	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
04		2700	1747	-0-	-953	-0-	1747	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
CORDA CORPORATION 177997																	
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378																	
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	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		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAMILTON A WELL #: 4 RRCID -> 199914 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 1395 - 1410																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ROWDY WELL #: 2 RRCID -> 243139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 3323 - 3329																	
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
-----																	
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990																	
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A																	
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01		527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02		448 N	140	-0-	-308	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04		420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
-----																	
CROWN EQUIPMENT CO. 191534																	
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A																	
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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															
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 5 A RRCID -> 059985 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2781 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N		172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12		186 N		42	-0-	-144	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		168 N		5	-0-	-163	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 3974 - 0															
11		30 N		23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12		31 N		2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		28 N		5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04		3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEEN A. H. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 068877 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3976 - 3985															
11		30 N		1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 137578 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 2420 - 2424															
11		60 N		56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		62 N		20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		56 N		-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204 WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244															
11		1493 N		1493	-0-	-0-	-0-	140	1	1353	2	N	-0-		-0-
12		930 N		753	-0-	-177	-0-	80	1	673	2	N	-0-		-0-
01		1209 N		675	-0-	-534	-0-	70	1	605	2	N	-0-		-0-
*02		1400 N		428	-0-	-972	-0-	428	2			N	-0-		-0-
*03		744 N		459	-0-	-285	-0-	459	2			N	-0-		-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690 RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712															
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-
04		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
MERCER		WELL #:	2	RRCID ->	075251	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
01	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2	N	-0-			-0-
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	767 2	N	-0-			-0-
03	868 N	720	-0-	-148	-0-	720 2	N	-0-			-0-
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	791 2	N	-0-			-0-
-----											
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634			
CARTER 9-23		WELL #:	1	RRCID ->	177603	COMPL. DATE	06/02/2000				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID ->	177618	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4206 - 4226
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	709 2	6 9	N	5		137
12	1054 N	855	-0-	-199	-0-	854 2	1 9	N	1		138
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1562 2	11 9	N	10		148
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1444 2	22 9	N	20		168
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	777 2	44 9	N	40		208
04	1530 N	852	-0-	-678	-0-	839 2	13 9	N	12		220
-----											
ECHO PRODUCTION, INC.			240125					TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A			
SIMS		WELL #:	1 L	RRCID ->	044014	COMPL. DATE	04/15/1968				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SIMS		WELL #:	1 U	RRCID ->	044115	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SIMS		WELL #:	2	RRCID ->	121572	COMPL. DATE	06/30/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2496 - 2554
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
GREEN, W. T.		WELL #:		4	RRCID ->	181895	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3299 - 3298
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
-----												
ERATZ INVESTMENTS INC.				253336								
MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	157589	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2588 - 2883
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12												
-----												
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788								
COOK, J.T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	114227	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184 - 3194
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	270 2	N	-0-	14 1		17
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	21 1	185 2	N	-0-			17
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	87 1	246 2	N	-0-			17
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	42 1	230 2	N	-0-	5 5		12
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	214 2	N	-0-	5 5		7
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	42 1	345 2	N	-0-			7
-----												
COOK, J.T. "A"				1	RRCID ->	127894	COMPL. DATE	06/08/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3191 - 3211
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		N	-0-	15 1		-0-
12	496 N	344	-0-	-152	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01	527 N	352	-0-	-175	-0-	352 2		N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
-----												
CLAYTON, C.P. "A"				1	RRCID ->	129050	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	4274 - 4282
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW 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
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			29
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			29
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			29
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			29
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			29

-----  
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

11	960 N	904	-0-	-56	-0-	90	1	814	2	N	-0-	5	5	5
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	93	1	774	2	N	-0-	3	5	2
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	90	1	810	2	N	-0-			2
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	796	2	N	-0-			2
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	93	1	904	2	N	-0-			2
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	N	-0-			2

-----  
G & F OIL, INC. 292000  
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

11	330 N	138	-0-	-192	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	-0-	48	2		N	-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	-0-	92	2		N	-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-
-----												
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
11	0	W	120	-0-	120	-0-	8794	120	2		N	-0-
12	0	W	257	-0-	257	-0-	9051	257	2		N	-0-
01	0	W	225	-0-	225	-0-	9276	225	2		N	-0-
02	2200	N	180	-0-	-2020	-0-	7256	180	2		N	-0-
*03	3100	N	123	-0-	-2977	-0-	4279	123	2		N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4279				N	-0-
-----												
GARDNER, EARL 294490												
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
GRIMES, NORMAN W. 334165												
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660												
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	475	2	60
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	418	2	60
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	504	2	60
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	495	2	60
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	243	2	60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
-----												
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537												
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	403	2	-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
HARDONCOURT, FRANCES D.				356760										
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04		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		
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING, RAY				380295										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	067994	COMPL. DATE	10/18/1975	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	110344	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4238 - 4242		
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	8	4
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	8	4
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		4
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	8	4
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		4
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		4
-----														
HERRING		WELL #:		2	RRCID ->	224773	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4146 - 4156		
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-		16
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-		16
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-		16
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	2			N	-0-		16
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-		16
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-		16
-----														
HILL OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	113522	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2842 - 2850		
LEMLEY-VINCENT														
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-		-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILL OPERATING LLC		//CONT.//		387979								
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	116303	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	2600 - 2642
M	O	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
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
FOX HOLLOW CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	227173	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4202 - 4210
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-		-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-		-0-
-----												
HITEX RESOURCES, LP				390521								
DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	117221	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3807 - 3837
11	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10	2		N	-0-		35
12	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10	2		N	-0-		35
01	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-		35
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		35
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		35
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		35
-----												
DICKERSON		WELL #:		5	RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3525 - 3610
11	DLQ G-10	5	-0-	5	30	5	2		N	-0-		10
12	DLQ G-10	5	-0-	5	35	5	2		N	-0-		10
01	40 N	5	-0-	-35	-0-	5	2		N	-0-		10
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		10
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		10
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		10
-----												
DICKERSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	122339	COMPL. DATE	09/10/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3508 - 3598
11	DLQ G-10	5	-0-	5	25	5	2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	5	-0-	5	30	5	2		N	-0-		-0-
01	35 N	5	-0-	-30	-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-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
-----												
HUNTER ENERGY, INC.				418929								
ROSS		WELL #:		1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-		44
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		44
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-		44
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		44
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929															
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		420 N	337	-0-	-83	-0-	331	2	6	9	N	5			69
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	301	2	7	9	N	6			75
01		341 N	121	-0-	-220	-0-	119	2	2	9	N	2			77
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			77
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			77
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
-----															
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821															
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04		0 N	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															
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			91
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			91
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			91
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			91
*03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			91
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			91
-----															
J OIL & GAS INC. 427779															
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140															
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			53
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			53
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			53
02		224 N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-	53	1	-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
-----															
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035															
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
-----															
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	628	2	33	9	N	30			82
12		651 N	426	-0-	-225	-0-	395	2	31	9	N	28			110
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	536	2	33	9	N	30			140
02		616 N	384	-0-	-232	-0-	360	2	24	9	N	22	71	1	91
03		434 N	324	-0-	-110	-0-	300	2	24	9	N	22			113
04		540 N	462	-0-	-78	-0-	431	2	31	9	N	28			141



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
SINGLETON				WELL #: 1	RRCID -> 018070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4998	PERF. 1030	- 1130
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	
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761							
HYDE				WELL #: 2	RRCID -> 187501	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1028	- 1036	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	142	-0-	-199	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
-----											
KADANE CORPORATION				450038							
RICHARDS ROBERT UNIT 1				WELL #: 1L	RRCID -> 064768	COMPL. DATE 04/08/1975	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3410	- 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-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ROBERT RICHARDS UNIT #3				WELL #: 3T	RRCID -> 066332	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3454	- 3473	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	5 1 305 2	Y	-0-		34	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1 255 2	Y	-0-		34	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5 1 247 2	Y	-0-		34	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1 246 2	Y	-0-		34	
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	5 1 158 2	Y	-0-		34	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5 1 217 2	Y	-0-		34	
-----											
ROBERT RICHARDS UNIT 4				WELL #: 4T	RRCID -> 070512	COMPL. DATE 11/18/1976	TOTAL DEPTH	3725	PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
-----											
ROBERT RICHARDS UNIT 2				WELL #: 2C	RRCID -> 071212	COMPL. DATE 04/15/1977	TOTAL DEPTH	3738	PERF. N/A		
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038  
RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			16
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-			16
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			16
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			16
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			16
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		Y	-0-			16

-----  
RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 3850  
-----

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146  
-----

11	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-			26
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			26
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-			26
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			26
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-			26
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			26

-----  
ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431  
-----

11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	9	1	559	2	N	-0-			48
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	381	2	N	-0-			48
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	9	1	351	2	N	-0-			48
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	9	1	346	2	N	-0-			48
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	N	-0-			48
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	9	1	446	2	N	-0-			48

-----  
KEATING ENERGY, INC. 453142  
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066  
-----

11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-

-----  
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078  
-----

11	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	1890	3	17	9	N	15			31
12	1984 N	1723	-0-	-261	-0-	1701	3	22	9	N	20			51
01	2201 N	1663	-0-	-538	-0-	1648	3	15	9	N	14			65
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	3	12	9	N	11			76
03	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1590	3	10	9	N	9			85
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1571	3	9	9	N	8			93

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705														
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952														
M	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
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	-0-			3
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			3
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-			3
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	Y	-0-			3
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-			3
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974														
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-			3
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			3
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-			3
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			3
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			3
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			39
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			39
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			39
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-			39
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			39
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			39
-----														
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
-----														
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-			125
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			125
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			125
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			125
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			125
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			125
-----														
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040														
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			85
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			85
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			85
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-			85
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			85
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-			85

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
HATCHETT		WELL #:		1	RRCID ->	064306	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 3580 - 0	
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
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	2		N	-0-		-0-
-----												
SET RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	115779	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3974 - 3980	
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-		28
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		28
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		28
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		28
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		28
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		28
-----												
MCKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147646	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4280 - 4286	
11	930 N	93	-0-	-837	-0-	93	2		N	-0-		-0-
12	930 N	235	-0-	-695	-0-	235	2		N	-0-		-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2		N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2		N	-0-		-0-
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	178	2		N	-0-		-0-
-----												
MCKEE "A" UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	147647	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4668 - 4674	
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	2		N	-0-		83
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2		N	-0-		83
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-		83
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2		N	-0-		83
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2		N	-0-		83
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-		83
-----												
KPRICO STEVENS, J. A.		WELL #:		1A	RRCID ->	103530	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3562 - 3612	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
L R OPERATING CO. WARNER		WELL #:		1	RRCID ->	057322	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2724 - 2730	
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-		-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-		-0-
01	341 N	64	-0-	-277	-0-	64	2		N	-0-		-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
04		120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2		N	-0-		-0-
-----												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-		-0-
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	166 2		N	-0-		-0-
03		372 N	254	-0-	-118	-0-	254 2		N	-0-		-0-
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
-----												
RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-		-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		-0-
01		217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
*04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
-----												
LISTER, JOE K. 503360												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLURE, J.D. TRUST 540704												
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A												
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	116 1	246 2	N	-0-		-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	53 1	201 2	N	-0-		-0-
01		527 N	176	-0-	-351	-0-	11 1	165 2	N	-0-		-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MCCOWN ENGINEERING			542362					
RINGO			WELL #: 18	RRCID -> 204337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3790 PERF. 1572 - 1577
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
NICHOLS			WELL #: 1	RRCID -> 253377	COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3248 - 3256
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
MILLER OPERATING COMPANY LLC			568561					
ROGERS			WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH	3665 PERF. N/A
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			-0-
-----								
ROGERS			WELL #: 10	RRCID -> 142582	COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH	835 PERF. 801 - 835
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ROGERS			WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993		TOTAL DEPTH	982 PERF. 868 - 982
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ROGERS			WELL #: 1A	RRCID -> 149483	COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH	868 PERF. 412 - 423
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		-0-
MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140					
LEMLEY-GILMORE			WELL #: 1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4032 - 4118	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	420 2		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	37 2		-0-
04	420	N	25	-0-	-395	25 2		-0-
MINUTEMAN ENERGY, LLC			570185					
ARROTT			WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032 - 4040	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
MWS PRODUCING, INC.			597379					
EDGIN, W.A.			WELL #: A 2	RRCID -> 127463	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2666 - 2753	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
NEWARK E&P OPERATING, LLC			606167					
JAGGERS "A"			WELL #: 4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3044 - 3054	
11	510	N	487	-0-	-23	487 2		-0-
12	496	N	364	-0-	-132	364 2		-0-
01	465	N	461	-0-	-4	461 2		-0-
02	448	N	179	-0-	-269	179 3		-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	618 3		-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	489 3		-0-
JAGGERS "A"			WELL #: 3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248 - 4256	
11	677	N	677	-0-	-0-	677 2		-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	563 2		-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	660 2		-0-
02	252	N	213	-0-	-39	213 3		-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	730 3		-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	670 3		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167												
JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039												
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
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-	-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
02		140 N	25	-0-	-115	-0-	25	3		N	-0-	-0-
03		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-	-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-	-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217												
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	38
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-	38
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	38
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	38
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	38
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	38
-----												
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	-0-
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-	-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A												
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	1
12		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2		N	-0-	1
01		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2		N	-0-	1
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	1
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	1
*04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	1
-----												
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	6
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	6
01		1023 N	37	-0-	-986	-0-	37	2		N	-0-	6
02		1120 N	136	-0-	-984	-0-	136	2		N	-0-	6
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	6
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		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					
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 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
11	1890 N	1322	-0-	-568	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110 - 2168
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX HART, J. B.		WELL #:		659782	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
03	2480 N	1777	-0-	-703	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
*04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870							
BLUEFLAT				WELL #: 1	RRCID -> 187044	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3492	- 3500		
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
-----											
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	- 2478		
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314 2	N	-0-		-0-
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315 2	N	-0-		-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238 2	N	-0-		-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
-----											
BLUEFLAT				WELL #: 2	RRCID -> 196109	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3394	- 3400		
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404 2	N	-0-		-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371 2	N	-0-		-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368 2	N	-0-		-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, HELEN				WELL #: 13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692	- 2698		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	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		
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-		-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
-----											
F. GREEN				WELL #: 9	RRCID -> 223674	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4618	PERF. 4146	- 4150		
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-		28
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57 2	N	-0-		28
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		28
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		28
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		28
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		28
-----											
CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	- 4679		
11	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157 2	N	-0-		93
12	1922	N	1125	-0-	-797	-0-	1125 2	N	-0-		93
01	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	1096 2	1 9	N	1	94
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		94
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1020 2	2 9	N	2	96
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254 2	2 9	N	2	98

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852  
 CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2064	3	10	9	N	9					169
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2586	3	13	9	N	12					181
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					181
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					181
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					181
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					181

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1978	3	9	9	N	8	168	1			23
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1942	3	9	9	N	8					31
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					31
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	3	7	9	N	6					37
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	3	2	9	N	2					39
*04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					39

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	180	2	N	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	58	1	198	2	N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	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

11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	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

11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	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

11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	105	1	385	2	N	-0-					85
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	95	1	330	2	N	-0-					85
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					85
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					85
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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 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
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	55 1	90 2	N		-0-			14
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	57 1	88 2	N		2			16
							2 9							
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	62 1	100 2	N		-0-			16
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	38 1	103 2	N		-0-			16
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	28 1	117 2	N		1			17
							1 9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
-----														
GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124502	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4252 - 4330		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
PADGETT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	159541	COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	2318 - 2376		
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N		-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N		-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N		-0-			-0-
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N		-0-			-0-
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N		-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
PUREX ENERGY LLC		WELL #:		683054	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2783 - 2799		
PROCTOR		1A												
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 - 3706		
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		N		-0-			3
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N		-0-			3
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N		-0-			3
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N		-0-			3
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N		-0-			3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			3
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	226665	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4069 - 4072		
WHARTON 2-21		6												
11		450 N	394	-0-	-56	-0-	33 1	361 2	N		-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	29 1	314 2	N		-0-			-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	343 2	N		-0-			-0-
02		364 N	334	-0-	-30	-0-	27 1	307 2	N		-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	316 2	N		-0-			-0-
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	27 1	278 2	N		-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	684629									
WHARTON 2-21		WELL #:	4	RRCID ->	236851	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4272 - 4278	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		300 N	257	-0-	-43	-0-	22	1	235	2	N	-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	2	N	-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	17	1	196	2	N	-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-
*04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-
-----												
WHARTON 2-21		WELL #:	8	RRCID ->	237219	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4094 - 4098	
11		360 N	201	-0-	-159	-0-	17	1	184	2	N	-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	18	1	204	2	N	-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	N	-0-
-----												
RWA, LLC		WELL #:	687608	RRCID ->	161986	COMPL. DATE	08/00/2006	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4300 - 4308	
RHODES, W. J.		1A										
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT
-----												
RHODES, W. J.		WELL #:	10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4298 - 4306	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RHODES, W. J.		WELL #:	11-B	RRCID ->	162209	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2553 - 2558	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RHODES, W. J.		WELL #:	12-B	RRCID ->	162211	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4441	
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-
02		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	1			N	-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-
04		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
RWA, LLC //CONT.// 687608															
RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-			-0-
12		217 N	97	-0-	-120	-0-	97	1			N	-0-			-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-			-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-			-0-
04		360 N NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RANGER OPERATING CO. 691776															
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788															
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RED DOG TRACK, INC. 696871															
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 3162															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A															
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
-----															
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694															
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243															
11		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12		217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01		186 N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238															
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254															
11		180 N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
04		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143															
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12		527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-			-0-
02		252 N	171	-0-	-81	-0-	171	3			N	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	6	8	-0-
04		450 N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-			-0-
-----															
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621															
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	713	3	28	9	N	25			89
12		806 N	751	-0-	-55	-0-	732	3	19	9	N	17			106
01		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-			106
02		700 N	637	-0-	-63	-0-	608	3	29	9	N	26			132
03		775 N	757	-0-	-18	-0-	743	3	14	9	N	13			145
*04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17	9	N	15			160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		690 N	452	-0-	-238	-0-	452	3		N	-0-	32
12		682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3		N	-0-	32
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-	32
02		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-	32
03		434 N	257	-0-	-177	-0-	257	3		N	-0-	32
04		510 N	129	-0-	-381	-0-	129	3		N	-0-	32
-----												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	14
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	14
01		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-	14
02		420 N	311	-0-	-109	-0-	311	3		N	-0-	14
03		465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-	14
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-	14
-----												
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-	39
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-	39
01		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-	39
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	203	3	2	9	2	41
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	4	45
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	307	3	12	9	11	56
-----												
ROGERS OILFIELD OP, CORP. 725148												
ABERNATHY WELL #: 2 RRCID -> 069610 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-
*03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHELLEY, RICHARD W 775218												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909												
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 149371 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3697 - 3705												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.			786408									
LADD			WELL #:	1	RRCID ->	059249	COMPL. DATE	12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILSON-HITTSOON UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	205059	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2498 - 2504
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	167 3		N	-0-		-0-	
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 3		N	-0-		-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
02	168 N	84	-0-	-84	-0-	84 3		N	-0-		-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SIKES			WELL #:	2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586
11	810 N	298	-0-	-512	-0-	290 3	8 9	N	7		106	
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		106	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		106	
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320 3	12 9	N	11		117	
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	839 3	4 9	N	4		121	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121	
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			WELL #:	809930	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2943 - 2958
JOHNSON ALPHA			1									
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CLAYPOOL, ROBBIE			WELL #:	1	RRCID ->	106100	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4050 - 4058
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	11 1	393 2	N	-0-		4	
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	11 1	474 2	N	-0-		4	
01	465 N	251	-0-	-214	-0-	33 1	218 2	N	-0-		4	
02	364 N	195	-0-	-169	-0-	29 1	166 2	N	-0-		4	
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	18 1	413 2	N	-0-		4	
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24 1	631 2	N	-0-		4	
-----												
STAMPER OPERATING CO., INC.			WELL #:	812133	RRCID ->	170324	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4180 - 4192
CROMEENS			1A									
11	14B2 EXT	142	-0-	142	-0-	244 2		N	-0-		-0-	
12	244 R	-0-	-0-	-244	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 #	-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-	
04	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  
STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			3
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			3
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			3
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			3
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			3

-----  
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153  
-----

11	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2		N	-0-			3
12	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2		N	-0-			3
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2		N	-0-			3
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	717	2		N	-0-			3
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2		N	-0-			3
*04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			3

-----  
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314  
-----

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			8
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			8
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			8
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			8
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			8
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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  
-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
DYKES WM. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 171936 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 645 - 661  
-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 174868 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 650 - 670  
-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570															
M	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04		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															
11		240 N	88	-0-	-152	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12		310 N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653															
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
12		992 N	574	-0-	-418	-0-	574	2			N	-0-			-0-
01		961 N	584	-0-	-377	-0-	584	2			N	-0-			-0-
02		644 N	453	-0-	-191	-0-	453	2			N	-0-			-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
04		570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-			-0-
-----															
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988															
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04		570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-			-0-
-----															
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177															
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
12		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-			-0-
01		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02		448 N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-			-0-
04		420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168															
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02		140 N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03		155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	630 N	421	-0-	-209	-0-	421 2		N	-0-			-0-
12	682 N	260	-0-	-422	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01	682 N	483	-0-	-199	-0-	483 2		N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2		N	-0-			-0-
-----												
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			39
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			39
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			39
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			39
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	518 2	72 9	N	65	1 8		103
-----												
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01	434 N	287	-0-	-147	-0-	287 2		N	-0-			-0-
02	336 N	214	-0-	-122	-0-	214 2		N	-0-			-0-
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	217 2		N	-0-			-0-
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
-----												
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	637	-0-	-603	-0-	637 2		N	-0-			-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2		N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	973	-0-	-167	-0-	973 2		N	-0-			-0-
-----												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	448 2		N	-0-			-0-
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		N	-0-			-0-
-----												
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875
11	7500	874	-0-	-6626	-0-	874 2		N	-0-			-0-
12	7750	999	-0-	-6751	-0-	999 2		N	-0-			-0-
01	1457 #	122	-0-	-1335	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02	952 #	61	-0-	-891	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	1054 #	49	-0-	-1005	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	960 #	4	-0-	-956	-0-	4 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																	
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220																	
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
-----																	
BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12		558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01		527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02		448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
-----																	
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412 SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																	
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	25	1	266	3	N	-0-					-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02		280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
-----																	
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714																	
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.// 841412													
HARRIS, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 115910		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 2047 - 2085					
M	O	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
11	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAND VALLEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 242071		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4250 - 4584					
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 7		RRCID -> 259709		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4032 - 4040					
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			30
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			30
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			30
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-			30
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
TEXAS TANK TRUCKS CO.		848278		RRCID -> 168765		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2762 - 2776					
RITCHIE, JOHN		WELL #: 4													
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THREE B, LP		857468		RRCID -> 128762		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4240 - 4250					
LONG RANCH		WELL #: 1													
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	15	2			N	-0-			6
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	2			N	-0-			6
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			N	-0-			6
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			6
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			6
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			6
-----															
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 044049		COMPL. DATE 03/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A					
MCCLURE		WELL #: 1													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965												
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166												
11	14B	DENY	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728												
11	1230	N	101	-0-	-1129	-0-	101	2			N	-0-
12	992	N	77	-0-	-915	-0-	77	2			N	-0-
01	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
-----												
TREY RESOURCES INC. 868529												
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	191		191	-0-	-0-	-0-	179	2	12	9	Y	11
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	Y	10
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	148	2	14	9	Y	13
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	9	Y	27
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	147	2	8	9	Y	7
-----												
STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030												
11	0	#	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
STUART, J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993												
11	308		48	-0-	-260	-0-	48	2			Y	-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
TREY RESOURCES INC.		//CONT.// 868529														
STUART, J.N. "A"		WELL #: 203		RRCID -> 124871		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 1014		PERF. 957 - 1014						
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	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
STUART, J.N. "A"		WELL #: 194		RRCID -> 126071		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1420 - 1554						
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	145	9	Y	132	155	1		33
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	150	9	Y	136	69	1		100
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	110	9	Y	100	137	1		63
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	134	9	Y	122	69	1		116
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	151	9	Y	137	203	1		50
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	140	9	Y	127	137	1		40
-----																
STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	177	177	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	37	9	Y	34	17	1		17
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	28	9	Y	25	34	1		8
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	34	9	Y	31	17	1		22
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	37	9	Y	34	51	1		5
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	47	2	35	9	Y	32	34	1		3
-----																
STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
STUART, J. N. "A"		WELL #: 205		RRCID -> 136053		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 1087		PERF. 1000 - 1087						
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529											
STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #:		209	RRCID ->	141981	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048	PERF.	1005 - 1048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STUART, J.N. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147395	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1095			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-			-0-
-----															
STUART, J.N. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147396	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	1465	PERF.	1395 - 1365			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		SNOWDEN-HART UNIT #1	WELL #:	1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	1668 - 1676	
11	870 N	710	-0-	-160	-0-	702	3	8	9	N	7				27
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-				27
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-				27
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-				27
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	3	15	9	N	14				41
04	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-				41
-----															
MAGIC VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	063043	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	N/A			
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	16	1	60	3	Y	-0-				-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	Y	-0-				-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-				-0-
-----															
SINGLETON, T. F.		WELL #:		1	RRCID ->	072261	COMPL. DATE	04/17/1977	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD "B"		WELL #:		2WD	RRCID ->	137631	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2066 - 2730			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2013 - P&A 1-10-13

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925											
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618											
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----											
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204											
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	43	1	286	3	Y	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	375	3	Y	-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	121	1	440	3	Y	-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	137	1	405	3	Y	-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	99	1	450	3	Y	-0-
-----											
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----											
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----											
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469											
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	55	1	218	3	Y	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	6	1	237	3	Y	-0-
03	279 N	161	-0-	-118	-0-	27	1	134	3	Y	-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3		Y	-0-	
-----											
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545											
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	345	3	Y	2
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	66	1	280	3	Y	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	77	1	248	3	Y	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	3	Y	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	291	3	Y	-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	2
						2	9				9

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925												
LOBO		WELL #:		2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	750	3	Y	-0-			29
12	1085 N	948	-0-	-137	-0-	-0-		210	1	738	3	Y	-0-			29
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	770	3	Y	-0-			29
02	924 N	879	-0-	-45	-0-	-0-		206	1	673	3	Y	-0-			29
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	767	3	Y	-0-			29
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	-0-		135	1	792	3	Y	-0-			29
-----																
HINKSON		WELL #:		18	RRCID ->	176298	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	1944 - 1953				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4078 - 4088				
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-						Y	-0-			9
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-						Y	-0-			9
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						Y	-0-			9
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-		202	1	1070	3	Y	-0-			9
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	923	3	Y	-0-			9
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	3			Y	-0-			9
-----																
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID ->	181662	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4066 - 4082				
11	14B2 EXT	270	-0-	270	-0-	-0-		336	270	3		Y	-0-			-0-
12	1566	1230	-0-	-336	-0-	-0-		1230	3			Y	-0-			-0-
01	214	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	3			Y	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	123	3	Y	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	3			Y	-0-			-0-
-----																
LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3699 - 3790				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----																
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID ->	186245	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4228 - 4342				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	-0-		8	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	-0-		19	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	716	-0-	716	-0-	-0-		809	238	1	478	3	Y	-0-		-0-
*04	937	128	-0-	-809	-0-	-0-		38	1	90	3	Y	-0-			-0-
-----																
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	188075	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2972 - 2998				
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-		419	1	1042	3	Y	-0-			15
12	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	-0-		284	1	1226	3	Y	-0-			15
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-		1208	3			Y	-0-			15
02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	-0-		1271	3			Y	-0-			15
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	1363	3	Y	-0-			15
04	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	-0-		251	1	783	3	Y	-0-			15

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
HINKSON, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 192334		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1938 - 1956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-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-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	607				Y	-0-			-0-
12	645	38	-0-	-607	-0-		12 1	26 3		Y	-0-			-0-
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-		46 1	82 3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-		49 1	163 3		Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		43 1	94 3		Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		49 1	95 3		Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-		48 1	130 3		Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-		66 1	133 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	17	-0-	-133	-0-		3 1	14 3		Y	-0-			-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #: 882575		RRCID -> 059450		COMPL. DATE 09/04/1974		TOTAL DEPTH 4750		PERF. N/A				
CLAYTON C.P.		WELL #: 6												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MERCER		WELL #: 1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOUX, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575  
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

-----  
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736

11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246

11	14B DENY	-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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
VERITAS ENERGY, LLC 884589  
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589																	
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12		31 N	-0-	-0-	-31	-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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063																	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450																	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 2264																	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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																	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WES-MOR DRILLING, INC.			908800									
KEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		366 N	366	-0-	-0-		56 1	310 2	N	-0-		118
12		310 N	186	-0-	-124		27 1	159 2	N	-0-		118
01		196 N	196	-0-	-0-		29 1	167 2	N	-0-		118
02		336 N	187	-0-	-149		26 1	161 2	N	-0-		118
03		186 N	106	-0-	-80		14 1	92 2	N	-0-		118
04		180 N	135	-0-	-45		19 1	116 2	N	-0-		118
-----												
JONES		WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
11		140 N	140	-0-	-0-		33 1	107 2	N	-0-		-0-
12		155 N	137	-0-	-18		29 1	108 2	N	-0-		-0-
01		147 N	147	-0-	-0-		33 1	114 2	N	-0-		-0-
02		142 N	142	-0-	-0-		30 1	112 2	N	-0-		-0-
03		124 N	109	-0-	-15		25 1	84 2	N	-0-		-0-
04		150 N	140	-0-	-10		32 1	108 2	N	-0-		-0-
-----												
BRIDGES VASSIE		WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492	
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-
04	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	
11		390 N	380	-0-	-10		90 1	290 2	N	-0-		-0-
12		408 N	408	-0-	-0-		86 1	322 2	N	-0-		-0-
01		372 N	340	-0-	-32		76 1	264 2	N	-0-		-0-
02		364 N	350	-0-	-14		74 1	276 2	N	-0-		-0-
03		403 N	292	-0-	-111		67 1	225 2	N	-0-		-0-
*04		362 N	362	-0-	-0-		83 1	279 2	N	-0-		-0-
-----												
JONES		WELL #:	6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648	
11		126 N	126	-0-	-0-		30 1	96 2	N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14		23 1	87 2	N	-0-		-0-
01		155 N	122	-0-	-33		27 1	95 2	N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-		25 1	93 2	N	-0-		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-		40 1	134 2	N	-0-		-0-
*04		124 N	124	-0-	-0-		28 1	96 2	N	-0-		-0-
-----												
JONES		WELL #:	5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812	
11		238 N	238	-0-	-0-		57 1	181 2	N	-0-		68
12		243 N	243	-0-	-0-		51 1	192 2	N	-0-		68
01		217 N	202	-0-	-15		45 1	157 2	N	-0-		68
02		224 N	212	-0-	-12		45 1	167 2	N	-0-		68
03		248 N	134	-0-	-114		31 1	103 2	N	-0-		68
04		210 N	162	-0-	-48		37 1	125 2	N	-0-		68
-----												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055	
11		840 N	652	-0-	-188		652 2		Y	-0-		128
12		1705 N	1634	-0-	-71		1634 2		Y	-0-		128
01		1711 N	1711	-0-	-0-		1711 2		Y	-0-		128
02		1514 N	1514	-0-	-0-		1514 2		Y	-0-		128
03		1550 N	765	-0-	-785		765 2		Y	-0-		128
04		1500 N	748	-0-	-752		748 2		Y	-0-		128

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800								
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160
M	O	GAS 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	
11	630 N	134	-0-	-496	-0-	30	1	104	2	N	-0-	133
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	183	1	758	2	N	-0-	133
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	204	1	867	2	N	-0-	133
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	171	1	763	2	N	-0-	133
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	167	1	767	2	N	-0-	133
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	175	1	792	2	N	-0-	133
-----												
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-	-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-	-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-	-0-
-----												
JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-	-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	32	1	121	2	N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	39	1	137	2	N	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	N	-0-	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	2	N	-0-	-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	-0-	-0-
-----												
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	2	N	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	28	1	99	2	N	-0-	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	20	1	75	2	N	-0-	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	23	1	76	2	N	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	25	1	85	2	N	-0-	-0-
-----												
MCQUERRY		WELL #:		2	RRCID ->	141849	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3463 - 3471
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-	-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-	-0-
-----												
HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	20
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-	20
01	589 N	280	-0-	-309	-0-	280	2			N	-0-	20
02	560 N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-	20
03	341 N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-	20
04	270 N	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-	20
-----												
KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-	-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	36	1	207	2	N	-0-	-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	34	1	197	2	N	-0-	-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	27	1	173	2	N	-0-	-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	29	1	184	2	N	-0-	-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800											
ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 -	4366		
M	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		
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	28 1	80 2	N	-0-			155		
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	32 1	93 2	N	-0-			155		
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	24 1	87 2	N	27	177 1		5		
							30 9								
02		112 N	79	-0-	-33	-0-	15 1	64 2	N	-0-			5		
03		124 N	52	-0-	-72	-0-	10 1	42 2	N	-0-			5		
04		150 N	65	-0-	-85	-0-	15 1	50 2	N	-0-			5		
-----															
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 -	2934		
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	52 1	166 2	N	-0-			-0-		
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	59 1	222 2	N	-0-			-0-		
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	59 1	206 2	N	-0-			-0-		
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	51 1	191 2	N	-0-			-0-		
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	96 1	327 2	N	-0-			-0-		
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	55 1	187 2	N	-0-			-0-		
-----															
ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 -	4292		
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	60 1	336 2	N	-0-			-0-		
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	71 1	412 2	N	-0-			-0-		
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	111 1	644 2	N	-0-			-0-		
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	120 1	752 2	N	-0-			-0-		
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	111 1	712 2	N	-0-			-0-		
*04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	120 1	751 2	N	-0-			-0-		
-----															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		WELL #:		6	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	1060 -	2362
HART															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	N/A			
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-		
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-		
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-		
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-		
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			-0-		
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-		
-----															
JORDAN MELVIS		WELL #:		1	RRCID ->	067886	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	N/A			
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-		
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-		
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-		
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-		
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-		
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
XSTAR RESOURCES LLC			945934											
BARRON			WELL #: 1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 434	-	456					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARRON			WELL #: 7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 551	PERF. 412	-	420					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
2 R OPERATING CO. REAGAN			953629	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD								
REAGAN			WELL #: 1	RRCID -> 152295	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2382	-	2386					
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	71 1	140 2	N			-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	38 1	139 2	N			-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	32 1	153 2	N			-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	39 1	155 2	N			-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45 1	163 2	N			-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36 1	156 2	N			-0-			-0-
-----														
PANNEL (MISS.) VAN OPERATING, LTD. GREEN, W. H., EST. -A-			68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD								
GREEN, W. H., EST. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 203509	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4380	-	4505					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARKS (DUFFER) WHITING OIL AND GAS CORPORATION PARKS, J.W. -A-			69232 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
PARKS, J.W. -A-			WELL #: 109	RRCID -> 156086	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A							
11	1500 #	617	-0-	-883	-0-	604 2	13 9	Y			12	11 1		10
12	1550 #	555	-0-	-995	-0-	542 2	13 9	Y			12	11 1		11
01	1457 #	474	-0-	-983	-0-	463 2	11 9	Y			10	15 1		6
02	756 #	381	-0-	-375	-0-	370 2	11 9	Y			10	7 1		9
03	744 #	105	-0-	-639	-0-	95 2	10 9	Y			9	12 1		6
04	630 #	14	-0-	-616	-0-	14 2		Y			-0-	2 1		4
-----														
PARKS (LAKE SAND) WHITING OIL AND GAS CORPORATION PARKS, J.W. "A"			69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
PARKS, J.W. "A"			WELL #: 93	RRCID -> 133428	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3422	-	3438					
11	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		Y			-0-			-0-
12	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		Y			-0-			-0-
01	2883 N	2806	-0-	-77	-0-	2806 2		Y			-0-			-0-
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		Y			-0-			-0-
03	2883 N	2755	-0-	-128	-0-	2751 2	4 9	Y			4	2 1		2
04	2730 N	2630	-0-	-100	-0-	2626 2	4 9	Y			4	2 1		4

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478						
PARKS, J. W. 'A'				WELL #: 110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3500	- 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	Y	-0-		-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	Y	-0-		-0-
01	2635 N	2327	-0-	-308	-0-	2327 2	Y	-0-		-0-
02	2016 N	1786	-0-	-230	-0-	1786 2	Y	-0-		-0-
03	2325 N	1729	-0-	-596	-0-	1729 2	Y	-0-		-0-
04	2250 N	1656	-0-	-594	-0-	1656 2	Y	-0-		-0-
-----										
PARKS, J. W. "A"				WELL #: 112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3755	- 3763	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 2	11 9 N	10	8 1	5
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18 2	14 9 N	13	14 1	4
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	6 2	13 9 N	12	13 1	3
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2 2	13 9 N	12	11 1	4
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 2	14 9 N	13	14 1	3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	20	18 1	5
-----										
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		
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 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	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PARRY (STRAWN)				69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
B.F.L., INC.				040409						
ALLEN				WELL #: 2	RRCID -> 139372	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 2483	PERF. 1732	- 1770	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARRETT				WELL #: 4	RRCID -> 141019	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1702	- 1722	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARRY (STRAWN) B.F.L., INC. BARRETT		//CONT.// 69416 700 //CONT.// 040409		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TEMPO RESOURCES GP, LLC GREEN, H.		841412		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 2		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-		-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-		-0-

  

PAT (CADDO) SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL		69530 300 800281		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1 9	N	1	173
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	232	3	25 9	N	23	14
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	212	3	4 9	N	4	18
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	192	3	6 9	N	5	23
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	210	3	3 9	N	3	26
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	207	3	4 9	N	4	30

  

PAT KAHAN (MISS) BACON ENERGY HANNA		69544 500 042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779	
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-	16
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	16
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-	16
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-	16
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-	16
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	16

  

BRAKA OPERATING, L.L.C. MULLOY, J. J.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820	
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	15
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	15
*03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	15
*04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT	15

  

MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	-0-
02	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760			
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2				Y	-0-			-0-
12	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GARRETT, SALLIE		WELL #:		5	RRCID ->	134893	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3650 - 3670			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2				Y	-0-			-0-
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2				Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678			
11	570 #	10	-0-	-560	-0-	10	2				Y	-0-			-0-
12	589 #	15	-0-	-574	-0-	15	2				Y	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-			-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2				Y	-0-			-0-
*03	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2				Y	-0-			-0-
*04	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LOWRANCE INC.		511345													
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834			
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3				N	-0-			25
12	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3				N	-0-			25
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3				N	-0-			25
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3				N	-0-			25
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3				N	-0-			25
*04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-			25
-----															
NORTH RIDGE CORPORATION		614120													
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAUL A. WHITE (STRAWN) SOUTHERN EXPLORATION, INC. STEPHENS "21"		69741 500 803812		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD											
WELL #: 7		RRCID -> 196313		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 3094		PERF. 2914 - 2923											
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-						-0-
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1561	2			N	-0-						-0-
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521	2			N	-0-						-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	2			N	-0-						-0-
*04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652	2			N	-0-						-0-
-----																			
STEPHENS "21"		WELL #: 1		RRCID -> 249366		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2926 - 2942									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																			
PEASTER (ATOKA SAND) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. CLAYTON		70002 200 161671		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 3402 - 4354											
11		537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-						-0-
12		665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-						-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-						-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-						-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-						-0-
*04		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-						-0-
-----																			
CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232									
11		1380 N	605	-0-	-775	B	-0-	605	2			N	-0-						-0-
12		783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-						-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2			N	-0-						-0-
02		987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2			N	-0-						-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			N	-0-						-0-
04		960 N	880	-0-	-80	B	-0-	880	2			N	-0-						-0-
-----																			
MKS NATURAL GAS COMPANY PLUMLEE		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD											
WELL #: 1		RRCID -> 122071		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 4387		PERF. 3850 - 3870											
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						26
-----																			
PLUMLEE		WELL #: 2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 3870 - 3880									
11		120 N	74	-0-	-46	B	-0-	74	2			N	-0-						29
12		124 N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2			N	-0-						29
01		524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-						29
02		696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-						29
03		910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-						29
*04		1926 N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			N	-0-						29

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

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
11		990 N	853	-0-	-137 B	-0-	35	1	818	2	N	-0-	12
12		1023 N	853	-0-	-170 B	-0-	35	1	818	2	N	-0-	12
01		899 N	728	-0-	-171 B	-0-	15	1	713	2	N	-0-	12
02		784 N	770	-0-	-14 B	-0-	14	1	756	2	N	-0-	12
03		868 N	756	-0-	-112 B	-0-	16	1	740	2	N	-0-	12
04		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT	12

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

11		240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3		N	-0-		6
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		6
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		6
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-		-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
*04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

OXN POPE "B" 630579  
 WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-		-0-
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2		N	-0-		-0-
03		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-		-0-
04		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	3	3	9	N	3	144
12		1023 N	714	-0-	-309	-0-	696	3	18	9	N	16	160
01		837 N	445	-0-	-392	-0-	444	3	1	9	N	1	161
02		1036 N	272	-0-	-764	-0-	264	3	8	9	N	7	168
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	793	3	8	9	N	7	175
04		420 N	209	-0-	-211	-0-	208	3	1	9	N	1	176

-----												
PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		221 N	221	-0-	-0-	221 2			N	-0-		12
12		279 N	136	-0-	-143	136 2			N	-0-		12
01		248 N	123	-0-	-125	123 2			N	-0-		12
02		196 N	80	-0-	-116	80 2			N	-0-		12
03		150 N	150	-0-	-0-	150 2			N	-0-		12
04		120 N	103	-0-	-17	17 1	86 2		N	-0-		12
-----												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0												
11		929 N	929	-0-	-0-	118 1	811 2		N	-0-		56
12		1116 N	1031	-0-	-85	130 1	901 2		N	-0-		56
01		1096 N	1096	-0-	-0-	140 1	956 2		N	-0-		56
02		913 N	913	-0-	-0-	117 1	796 2		N	-0-		56
03		1859 N	1859	-0-	-0-	249 1	1610 2		N	-0-		56
04		1050 N	1043	-0-	-7	140 1	903 2		N	-0-		56
-----												
RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A												
11		1380 N	1070	-0-	-310	136 1	934 2		N	-0-		75
12		1864 N	1864	-0-	-0-	234 1	1630 2		N	-0-		75
01		1426 N	1393	-0-	-33	179 1	1214 2		N	-0-		75
02		1165 N	1165	-0-	-0-	149 1	1016 2		N	-0-		75
03		1426 N	975	-0-	-451	131 1	844 2		N	-0-		75
04		1350 N	761	-0-	-589	102 1	659 2		N	-0-		75
-----												
REYNOLDS, NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-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												
11		1158 N	1158	-0-	-0-	1158 2			N	-0-		74
12		1072 N	1072	-0-	-0-	1072 2			N	-0-		74
01		982 N	982	-0-	-0-	982 2			N	-0-		74
02		858 N	858	-0-	-0-	858 2			N	-0-		74
*03		985 N	985	-0-	-0-	985 2			N	-0-		74
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		74
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106												
11		353 N	353	-0-	-0-	353 2			N	-0-		-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	383 2			N	-0-		-0-
01		403 N	299	-0-	-104	299 2			N	-0-		-0-
02		336 N	216	-0-	-120	216 2			N	-0-		-0-
03		372 N	197	-0-	-175	197 2			N	-0-		-0-
04		300 N	114	-0-	-186	114 2			N	-0-		-0-



-----													
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491									
LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
-----													
MULKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 - 3578	
-----													
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-			14
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			14
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			14
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			14
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			14
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			14
-----													
WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4308 - 4367	
-----													
11		690 N	639	-0-	-51	-0-	639 2		N	-0-			-0-
12		744 N	631	-0-	-113	-0-	631 2		N	-0-			-0-
01		713 N	650	-0-	-63	-0-	650 2		N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
03		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-			-0-
04		630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2		N	-0-			-0-
-----													
OXXN		WELL #:		630579	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490	
MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490	
-----													
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			20
12		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059 2		N	-0-			20
01		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090 2		N	-0-			20
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			20
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			20
04		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 2		N	-0-			20
-----													
WELLBORN		WELL #:		1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5420 - 5430	
-----													
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
12		527 N	283	-0-	-244	-0-	283 2		N	-0-			-0-
01		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
*03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-			-0-
-----													
HUDSON		WELL #:		1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 - 4236	
-----													
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
02		1372 N	997	-0-	-375	-0-	997 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1110	-0-	-409	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202 2		N	-0-			-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BYRNE OIL COMPANY 119795  
 JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 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

11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			24
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			24
01	868 N	733	-0-	-135	-0-	733 2		N	-0-			24
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	744 2		N	-0-			24
*03	868 N	865	-0-	-3	-0-	865 2		N	-0-			24
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 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

11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120  
 MCCracken WELL #: 1 RRCID -> 135262 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3036 - 3058

11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENN (RANGER)		//CONT.//		70490 800	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.//		614120										
MCCRACKEN		WELL #:		3	RRCID ->	135264	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3022 - 3039		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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		
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	22	1	224	3	N	-0-		2	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	N	-0-		2	
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	22	1	185	3	N	-0-		2	
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	18	1	173	3	N	-0-		2	
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-		2	
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	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		
01	0	10660	-0-	10660	10660	10660	2			N	-0-		-0-	
02	21500 X	9508	-0-	-11992	-0-	9508	2			N	-0-		-0-	
03	26660 X	13700	-0-	-12960	-0-	13700	2			N	-0-		-0-	
04	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
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		
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
PERINI "B"		WELL #:		1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3196 - 3210		
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-	
04	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		
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-	
04	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	
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
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		40
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	252 N	113	-0-	-139	-0-	113	2	N	-0-		40
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		40
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP		238357									
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4156 - 4203	
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
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1 9	N	1	8
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2 9	N	2	10
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	10
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	10
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-	10
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-	10

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALTON, YVONNE R.		WELL #: 1		RRCID -> 057809		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 4338		PERF. 0 - 4177	
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
11	870 N	809	-0-	-61	-0-	70	1	736 2	Y	3	9
12	1054 N	750	-0-	-304	-0-	70	1	660 2	Y	18	27
01	1054 N	220	-0-	-834	-0-	20	9	70 1	Y	4	31
02	756 N	182	-0-	-574	-0-	4	9	70 1	Y	2	4
03	744 N	229	-0-	-515	-0-	2	9	70 1	Y	5	9
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6	9	70 1	Y	25	34
						28	9				

DALTON, YVONNE R.		WELL #: 4		RRCID -> 077001		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 4194 - 4206	
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
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9	Y	1	2
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3 9	Y	3	5
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	594	2	22 9	Y	20	25
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10 9	Y	9	4
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	712	2	26 9	Y	24	28
04	600 N	301	-0-	-299	-0-	290	2	11 9	Y	10	38

DALTON, YVONNE R.		WELL #: 6		RRCID -> 096228		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 4196 - 4204	
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
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1 9	Y	1	3
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	151	2	4 9	Y	4	7
01	279 N	127	-0-	-152	-0-	123	2	4 9	Y	4	11
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	132	2	2 9	Y	2	2
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	69	2	2 9	Y	2	4
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4 9	Y	4	8

DALTON, YVONNE R.		WELL #: 7		RRCID -> 102059		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 4210 - 4214	
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
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2		Y	-0-	-0-
12	837 N	267	-0-	-570	-0-	267	2		Y	-0-	-0-
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		Y	-0-	-0-
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365	2		Y	-0-	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-	-0-
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-	-0-

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.// 71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.// 530880										
DALTON, YVONNE		WELL #: 8		RRCID -> 106569		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4214 - 4268		
M	O	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
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6 9	Y	5	85 1	15
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1492	2	45 9	Y	41		56
01	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	985	2	36 9	Y	33		89
02	1232 N	1171	-0-	-61	-0-	1152	2	19 9	Y	17	92 1	14
03	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1404	2	52 9	Y	47		61
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1128	2	40 9	Y	36		97
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		
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
02	1120 N	951	-0-	-169	-0-	951	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2		N	-0-		-0-
04	1020 N	956	-0-	-64	-0-	956	2		N	-0-		-0-
RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3966 - 3982		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		28
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		28
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3 9	N	3		31
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		31
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-		31
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-		31
RICKELS		WELL #: 3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 4162 - 4178		
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-
02	868 N	656	-0-	-212	-0-	656	2		N	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
LEXGAS, INC.		500222										
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4206 - 4232		
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2		N	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
01	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2		N	-0-		-0-
02	532 N	417	-0-	-115	-0-	417	2		N	-0-		-0-
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-		-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-
BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4186 - 4206		
11	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2		N	-0-		-0-
12	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-		-0-
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-		-0-
02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-		-0-
03	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-		-0-
*04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	530	-0-	-70	-0-	530 2	N	-0-			-0-
12		651 N	452	-0-	-199	-0-	452 2	N	-0-			-0-
01		589 N	485	-0-	-104	-0-	485 2	N	-0-			-0-
02		504 N	379	-0-	-125	-0-	379 2	N	-0-			-0-
03		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2	N	-0-			-0-
04		480 N	362	-0-	-118	-0-	362 2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 4220
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2	N	-0-			8
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			8
01		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-			8
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253 2	N	-0-			8
03		372 N	172	-0-	-200	-0-	172 2	N	-0-			8
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2	N	-0-			8

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	N	-0-			-0-
01		372 N	239	-0-	-133	-0-	239 2	N	-0-			-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	249 2	N	43	43	1	-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220
11		510 N	387	-0-	-123	-0-	387 2	N	-0-			1
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2	N	-0-			1
01		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2	N	-0-			1
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			1
03		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	N	-0-			1
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			1

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
12		496 N	423	-0-	-73	-0-	423 2	N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			-0-
02		448 N	329	-0-	-119	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03		434 N	251	-0-	-183	-0-	251 2	N	-0-			-0-
04		450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
M.I.T.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200
11		870 N	748	-0-	-122	-0-	716 3	32 9	N	29		51
12		899 N	594	-0-	-305	-0-	562 3	32 9	N	29		80
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	790 3	42 9	N	38		118
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	773 3	32 9	N	29		147
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	748 3	33 9	N	30		177
04		810 N	661	-0-	-149	-0-	633 3	28 9	N	25	176 1	26

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
TEMPO RESOURCES GP, LLC				841412								
HINKSON, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4856	PERF. 4224	-	4280		
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
11		3390 X	2836	-0-	-554	-0-	419 1	2417 3	Y	-0-		-0-
12		3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	576 1	1821 3	Y	-0-		-0-
01		3472 X	3123	-0-	-349	-0-	312 1	2811 3	Y	-0-		-0-
02		3136 X	2721	-0-	-415	-0-	292 1	2429 3	Y	-0-		-0-
03		3131 X	2743	-0-	-388	-0-	329 1	2414 3	Y	-0-		-0-
04		3030 X	2826	-0-	-204	-0-	55 1	2771 3	Y	-0-		-0-
-----												
HINKSON, WILLIAM				WELL #: 4	RRCID -> 239994	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 4228	-	4302		
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	280 1	1611 3	N	-0-		-0-
12		1798 N	845	-0-	-953	-0-	203 1	642 3	N	-0-		-0-
01		2046 N	872	-0-	-1174	-0-	87 1	785 3	N	-0-		-0-
02		1764 N	676	-0-	-1088	-0-	73 1	603 3	N	-0-		-0-
03		837 N	758	-0-	-79	-0-	91 1	667 3	N	-0-		-0-
04		840 N	665	-0-	-175	-0-	13 1	652 3	N	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CAUDILL HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 216373	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 4131	-	4276		
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-		91
12		1364 N	757	-0-	-607	-0-	757 3		Y	-0-		91
01		930 N	896	-0-	-34	-0-	37 1	859 3	Y	-0-		91
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	61 1	1006 3	Y	-0-		91
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73 1	1044 3	Y	-0-		91
*04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	365 1	893 3	Y	-0-		91
-----												
WES-MOR DRILLING, INC.				908800								
BRIDGES L.L.				WELL #: 1	RRCID -> 062072	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 4325	PERF. N/A				
11		1680 N	1546	-0-	-134	-0-	316 1	1220 2	N	9		139
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	217 1	754 2	N	1		140
01		1984 N	328	-0-	-1656	-0-	82 1	246 2	N	-0-		140
02		1456 N	1035	-0-	-421	-0-	205 1	830 2	N	-0-		140
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	231 1	894 2	N	5		145
*04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	244 1	773 2	N	8		153
-----												
BRIDGES				WELL #: 4	RRCID -> 126097	COMPL. DATE 01/04/1988	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 4214	-	4221		
11		1440 N	1348	-0-	-92	-0-	238 1	1110 2	N	-0-		2
12		1705 N	1091	-0-	-614	-0-	206 1	885 2	N	-0-		2
01		1147 N	900	-0-	-247	-0-	188 1	712 2	N	-0-		2
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	278 1	1457 2	N	-0-		2
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	325 1	1620 2	N	-0-		2
*04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	281 1	1134 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				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	48 1	185 2	Y	1	15 1		3
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	48 1	340 2	Y	9			12
01	403 N	152	-0-	-251	-0-	48 1	101 2	Y	3			15
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	48 1	142 2	Y	2	15 1		2
03	403 N	88	-0-	-315	-0-	48 1	38 2	Y	2			4
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	48 1	146 2	Y	5			9

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	41	-0-	-145	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-

ROSS, JOSEPH C. 729470  
 BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIRONE & ROSS 822290  
 BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163  
 VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		//CONT.//	71454 500 739150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
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
PIERSON,NORM		WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2726 - 2740	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			19
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			19
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			19
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			19
PIERSON,NORM		WELL #:	1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2752 - 2762	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			19
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			19
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			19
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			19
PIERSON,NORM		WELL #:	2	RRCID ->	113536	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2785 - 2793	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			19
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			19
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-			19
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			19
PIERSON,NORM		WELL #:	3D	RRCID ->	113537	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2802 - 2812	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			23
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			23
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			23
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			23
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			23
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			23
HOWELL,F.E.		WELL #:	1	RRCID ->	113538	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2774 - 2786	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			2
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 2	Y	-0-			2
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			2
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	Y	-0-			2
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			2
PIERSON, NORM		WELL #:	4	RRCID ->	114247	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2784 - 2798	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			58
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			58
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			58
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			58
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			58
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			58
HOWELL,F.E.		WELL #:	2	RRCID ->	114248	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2750 - 2764	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			5
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1 1	57 2	Y	-0-			5
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			5
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			5
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			5
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			5

PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3656	-	4092
MCINTIRE-FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3656	-	4092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-	
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
02		224 N	183	-0-	-41	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-	

HERRING, RAY		380295		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PILGRIM		WELL #: 1		RRCID -> 114804		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH	4267	PERF.	3670	-	3674
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			65	
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			65	
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			65	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2	N	-0-			65	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			65	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			65	

PIONEER (CADDO)		71661 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GAYLYN, INC.		298362		RRCID -> 018086		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2380	-	2430
ALEXANDER, DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 018086		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2380	-	2430
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PIONEER, N.(CADDO)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
VANGUARD PERMIAN, LLC		881579		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2572	-	2582
CADE, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2572	-	2582
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-			-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-	
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-			-0-	

SOOTER		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2552	-	2572		
11		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 3	N	-0-			-0-	
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-			-0-	
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-			-0-	
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-			-0-	
03		868 N	625	-0-	-243	-0-	625 3	N	-0-			-0-	
*04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			-0-	

SOOTER		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2540	-	2552		
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-	
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	N	-0-			-0-	

PIONEER, N.(CADD)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
BOUQUET, T.		WELL #:		2	RRCID ->	096929	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2584 - 2604
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
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
02		448 N	408	-0-	-40	-0-	408 3		N	-0-		-0-
03		589 N	479	-0-	-110	-0-	479 3		N	-0-		-0-
*04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-

SOOTER		WELL #:		3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF.	2558 - 2576
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	83 3	35 9	N	32		93
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	153 3	35 9	N	32	76 1	49
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	146 3	31 9	N	28		77
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	102 3	26 9	N	24		101
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	168 3	37 9	N	34		135
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	151 3	31 9	N	28	120 1	43

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3798 - 3803
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	651 3		N	-0-		188
12		713 N	395	-0-	-318	-0-	395 3		N	-0-		188
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		188
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1148 3	12 9	N	11		199
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		199
04		1080 N	676	-0-	-404	-0-	676 3		N	-0-		199

LINK NW -52		WELL #:		7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920
11		1860 #	1810	-0-	-50	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
12		1984 #	1023	-0-	-961	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
01		1984 #	1266	-0-	-718	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
02		1792 #	1004	-0-	-788	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
03		1860 #	1110	-0-	-750	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
04		1800 #	1103	-0-	-697	-0-	1103 3		N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965										
COODY -44-		WELL #:		1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797 2	2 9	N	2		64
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640 2	4 9	N	4		68
01		1364 N	545	-0-	-819	-0-	536 2	9 9	N	8		76
02		1680 N	511	-0-	-1169	-0-	509 2	2 9	N	2		78
03		1643 N	528	-0-	-1115	-0-	526 2	2 9	N	2		80
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2		N	-0-	22 1	58

COODY-44-A		WELL #:		2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860
11		5400	4956	-0-	-444	-0-	4950 2	6 9	N	5	40 1	50
12		5580	4573	-0-	-1007	-0-	4518 2	55 9	N	50		100
01		5855	5855	-0-	-0-	-0-	5842 2	13 9	N	12		112
02		5022	5022	-0-	-0-	-0-	5001 2	21 9	N	19		131
03		5832	5832	-0-	-0-	-0-	5832 2		N	-0-		131
*04		5572	5572	-0-	-0-	-0-	5549 2	23 9	N	21		152

PIT-ROM (CONGL ZONE B) 71740 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 LINK "J" WELL #: 1 RRCID -> 147440 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3		N	-0-			164
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-			164
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3		N	-0-			164
02	308 N	10	-0-	-298	-0-	10 3		N	-0-			164
03	465 N	58	-0-	-407	-0-	58 3		N	-0-			164
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			164

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 ARNOT, W. G., JR. 033000  
 PITTMAN, LAVERREL WELL #: 2 RRCID -> 118916 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 3880 - 3888

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 7		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-			-0-
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 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

11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			32
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			32
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			32
02	756 N	585	-0-	-171	-0-	585 3		N	-0-			32
03	651 N	498	-0-	-153	-0-	498 3		N	-0-			32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

11	660 N	521	-0-	-139	-0-	521 2		N	-0-			54
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 2		N	-0-			54
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			54
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			54
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			54
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			54

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

11	810 X	726	-0-	-84	-0-	726 2		N	-0-			55
12	837 X	707	-0-	-130	-0-	707 2		N	-0-			55
01	806 X	672	-0-	-134	-0-	672 2		N	-0-			55
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			55
*03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			55
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			55

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896		
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
11	1170 X	1058	-0-	-112	-0-	1058 2		Y	-0-	-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-	-0-
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-	-0-
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-	-0-
*03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-	-0-
04	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861		
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-	-0-
12	1116 X	970	-0-	-146	-0-	970 2		Y	-0-	-0-
01	1116 X	983	-0-	-133	-0-	983 2		Y	-0-	-0-
02	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-	-0-
*03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-	-0-
04	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922		
11	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	1539 2		N	-0-	-0-
12	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503 2		N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
02	1428 N	1345	-0-	-83	-0-	1345 2		N	-0-	-0-
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-	-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
11	2400 X	2365	-0-	-35	-0-	2365 2		Y	-0-	19
12	2604 X	2486	-0-	-118	-0-	2486 2		Y	-0-	19
01	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	2303 2		Y	-0-	19
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-	19
*03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-	19
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT	19
-----										
CALDWELL		WELL #: 5		RRCID -> 221388		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844		
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2		N	-0-	158
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3524 2	2 9	N	2	160
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-	160
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2897 2	3 9	N	3	163
*03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		N	-0-	163
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT	163
-----										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
11	1470 X	1185	-0-	-285	-0-	1185 2		N	-0-	18
12	1488 X	1139	-0-	-349	-0-	1139 2		N	-0-	18
01	1333 X	1174	-0-	-159	-0-	1174 2		N	-0-	18
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-	18
*03	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	18
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	18
-----										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
11	690 X	630	-0-	-60	-0-	630 2		N	-0-	134
12	713 X	620	-0-	-93	-0-	620 2		N	-0-	134
01	682 X	626	-0-	-56	-0-	626 2		N	-0-	134
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	134
*03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	68
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	68

PITZ (DUFFER)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
ANJEVAN UNIT

//CONT.// 71777 100  
//CONT.// 088563

NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS

WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

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
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			42
12	403 N	1	-0-	-402	-0-	1 2		N	-0-			42
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			42
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			42
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			42
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			42

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	24 2	26 9	N	24			140
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	35 2	23 9	N	21			161
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	135 2	45 9	N	41	160 1		42
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	102 2	31 9	N	28			70
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	115 2	15 9	N	14			84
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			84

CALDWELL

WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		N	-0-			-0-
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 2		N	-0-			-0-
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2		N	-0-			-0-
02	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		N	-0-			-0-
*03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2		N	-0-			-0-
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

BRICO OIL, INC.  
MASSEY, ROY

091040  
WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			77
12	1054 N	922	-0-	-132	-0-	922 2		N	-0-			77
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	926 2		N	-0-			77
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 2		N	-0-			77
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2		N	-0-			77
04	900 N	842	-0-	-58	-0-	842 2		N	-0-			77

GHOLSON

WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-			23
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-			23
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-			23
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			23
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			23
*04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-			23

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
KNIGHT, A. R. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 212280	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3879 - 3890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3	N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-			-0-
*04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
-----												
KILLION WELL SERVICE INC.				461100								
THOMPSON-GREENLEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163556	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3862 - 3872	
11		930 N	842	-0-	-88	-0-	838 2	4 9	N	4		33
12		868 N	759	-0-	-109	-0-	751 2	8 9	N	7		40
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	697 2	4 9	N	4		44
02		784 N	648	-0-	-136	-0-	638 2	10 9	N	9		53
*03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	721 2	3 9	N	3		56
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		56
-----												
HEAD '15'				WELL #: 2	RRCID -> 221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	3893 - 3936	
11		990 N	913	-0-	-77	-0-	899 2	14 9	N	13		48
12		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	996 2	17 9	N	15		63
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	895 2	23 9	N	21		84
02		840 N	769	-0-	-71	-0-	758 2	11 9	N	10		94
*03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	765 2	12 9	N	11		105
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		105
-----												
HEAD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3898 - 3920	
11		840 N	771	-0-	-69	-0-	770 2	1 9	N	1		77
12		868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-		77
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		77
02		728 N	650	-0-	-78	-0-	650 2		N	-0-		77
*03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		77
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		77
-----												
PETEX				659782								
ROBERSON J.				WELL #: 1	RRCID -> 066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3893 - 3896	
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
02		1484 N	1079	-0-	-405	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	937	-0-	-113	-0-	937 2		N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4036 - 4044	
11		1920 N	1312	-0-	-608	-0-	1312 2		N	-0-		167
12		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234 2		N	-0-		167
01		1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219 2		N	-0-		167
02		1232 N	1055	-0-	-177	-0-	1055 2		N	-0-		167
03		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229 2		N	-0-		167
*04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		167

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3886 - 3890
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	780 N	666	-0-	-114	-0-	666	2		N	-0-		-0-
12	1364 N	652	-0-	-712	-0-	652	2		N	-0-		-0-
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2		N	-0-		-0-
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529	2		N	-0-		-0-
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2		N	-0-		-0-
04	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2		N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3925 - 3940
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	2		N	-0-		-0-
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		N	-0-		-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		-0-
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	669	2		N	-0-		-0-
03	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2		N	-0-		-0-
04	750 N	697	-0-	-53	-0-	697	2		N	-0-		-0-
-----												
PARKS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3840 - 3854
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
12	1457 N	1129	-0-	-328	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1207	-0-	-137	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-		-0-
-----												
BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3892 - 3904
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
04	1080 N	965	-0-	-115	-0-	965	2		N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO "9"		WELL #:		1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1113	2	10 9	N	9		32
12	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2		N	-0-		32
01	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2		N	-0-		32
02	1036 N	1027	-0-	-9	-0-	986	2	41 9	N	37		69
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1081	2	6 9	N	5		74
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1028	2	9 9	N	8		82
-----												
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	3876 - 3936
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-		44
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-		44
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	384	2	13 9	N	12		56
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339	2		N	-0-		56
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	375	2	10 9	N	9		65
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-		65
-----												
SIKES "12"		WELL #:		1	RRCID ->	200629	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3884 - 3890
11	720 N	654	-0-	-66	-0-	654	2		N	-0-		-0-
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2		N	-0-		-0-
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2		N	-0-		-0-
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	545	2		N	-0-		-0-
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2		N	-0-		-0-
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2		N	-0-		-0-



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782									
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2	N	-0-		-0-
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	552	2	N	-0-		-0-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2	N	-0-		-0-
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2	N	-0-		-0-
-----											
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980		
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1198	2	44 9 N	40		76
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1173	2	18 9 N	16		92
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		-0-		92
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31 9 N	28		120
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1 9 N	1		121
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1114	2	36 9 N	33		154
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926		
11	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2		-0-		22
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2		-0-		22
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	506	2	28 9 N	25		47
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	448	2		-0-		47
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		-0-		47
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		-0-		47
-----											
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072		
11	1110 N	804	-0-	-306	-0-	802	2	2 9 N	2		134
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	983	2	21 9 N	19		153
01	1147 N	904	-0-	-243	-0-	885	2	19 9 N	17		170
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12 9 N	11	163 1	18
03	992 N	967	-0-	-25	-0-	948	2	19 9 N	17		35
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6 9 N	5		40
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976		
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	684	2	6 9 N	5		106
12	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2		-0-		106
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	670	2	22 9 N	20		126
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	607	2		-0-		126
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2		-0-		126
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		-0-		126
-----											
NUNLEY, ELMA		WELL #: 2		RRCID -> 212623		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3902 - 3907		
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		-0-		56
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		-0-		56
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		-0-		56
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		-0-		56
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-		56
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				-0-		56
-----											
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046		
11	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2		-0-		-0-
12	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	2		-0-		-0-
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2		-0-		-0-
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	681	2		-0-		-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		-0-		-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2		-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	554	-0-	-166	-0-	554 2	N	-0-	-0-	
12	682 N	515	-0-	-167	-0-	515 2	N	-0-	-0-	
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-	-0-	
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-	-0-	
04	690 N	544	-0-	-146	-0-	544 2	N	-0-	-0-	
-----										
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914		
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	N	-0-	13	
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	17	30	
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-	30	
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	N	-0-	30	
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-	30	
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-	30	
-----										
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050		
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	374 2	4 9 N	4	102	
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	380 2	3 9 N	3	105	
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	372 2	1 9 N	1	106	
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	276 2	N	-0-	106	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	106	
04	360 N	166	-0-	-194	-0-	166 2	N	-0-	106	
-----										
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040		
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	-0-	
12	961 N	805	-0-	-156	-0-	805 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 2	N	-0-	-0-	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-	-0-	
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 2	N	-0-	-0-	
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2	N	-0-	-0-	
-----										
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980		
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	110	
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-	110	
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	110	
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	593 2	N	-0-	110	
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2	N	-0-	110	
04	660 N	622	-0-	-38	-0-	622 2	N	-0-	110	
-----										
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940		
11	1170 N	913	-0-	-257	-0-	913 2	N	-0-	-0-	
12	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136 2	N	-0-	-0-	
01	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 2	N	-0-	-0-	
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060 2	N	-0-	-0-	
04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	
-----										
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	N	-0-	-0-	
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	N	-0-	-0-	
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-	-0-	
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	-0-	-0-	
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	N	-0-	-0-	
*04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-	-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758 2		N	-0-		105
12	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1742 2	4 9	N	4		109
01	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1718 2	20 9	N	18		127
02	1652 N	1533	-0-	-119	-0-	1533 2		N	-0-	100 1 2 5	25
03	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2		N	-0-		25
04	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1586 2	3 9	N	3		28
-----											
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
11	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
12	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1184	-0-	-335	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	1276 2		N	-0-		-0-
03	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
-----											
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 3824 - 3852	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1619 2	3 9	N	3	160 1	15
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		15
01	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	1577 2		N	-0-		15
02	1512 N	1403	-0-	-109	-0-	1403 2		N	-0-		15
03	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1529 2	23 9	N	21		36
04	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1455 2		N	-0-		36
-----											
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-		-0-
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-		-0-
*04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		N	-0-		-0-
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970	
11	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	1395 2		N	-0-		80
12	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530 2		N	-0-		80
01	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1547 2	4 9	N	4		84
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		84
03	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494 2		N	-0-		84
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1472 2	10 9	N	9		93
-----											
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906	
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
12	1302 X	1275	-0-	-27	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
02	1176 N	825	-0-	-351	-0-	825 2		N	-0-		-0-
03	1271 N	885	-0-	-386	-0-	885 2		N	-0-		-0-
04	1020 N	731	-0-	-289	-0-	731 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	780 N	705	-0-	-75	-0-	705	2	N	-0-		24
12	806 N	679	-0-	-127	-0-	679	2	N	-0-		24
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3 9 N	3		27
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	643	2	N	-0-		27
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		27
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2	N	-0-		27
-----											
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894	
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-		55
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		55
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7 9 N	6		61
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-		61
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-		61
*04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-		61
-----											
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890	
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2	N	-0-		85
12	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1392	2	3 9 N	3		88
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1357	2	12 9 N	11		99
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	1217	2	N	-0-		99
03	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1312	2	2 9 N	2		101
04	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2	N	-0-		101
-----											
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3844 - 3890	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		43
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		43
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		43
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	669	2	N	-0-		43
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		43
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		43
-----											
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930	
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2	N	-0-		11
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		11
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-		11
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	2	N	-0-		11
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-		11
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-		11
-----											
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964	
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1236	2	20 9 N	18		41
12	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2	N	-0-		41
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2	N	-0-		41
02	1176 N	1115	-0-	-61	-0-	1083	2	32 9 N	29		70
03	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2	N	-0-		70
04	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2	N	-0-		70
-----											
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824	
11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6291	2	10 9 N	9	100 1	10
12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2	N	-0-		10
01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6207	2	23 9 N	21		31
02	5740 X	5502	-0-	-238	-0-	5502	2	N	-0-		31
03	6355 X	6031	-0-	-324	-0-	6019	2	12 9 N	11		42
04	6150 X	5718	-0-	-432	-0-	5718	2	N	-0-		42

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	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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936					
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2		N	-0-			37
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2		N	-0-			37
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-			37
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489	2		N	-0-			37
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		N	-0-			37
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2		N	-0-			37
-----													
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108					
11	1890 N	828	-0-	-1062	-0-	828	2		N	-0-			39
12	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2		N	-0-			39
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			39
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			39
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	2	33 9	N	30			69
*04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1 9	N	1			70
-----													
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010					
11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2		N	-0-			58
12	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2		N	-0-			58
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2		N	-0-			58
02	1008 N	909	-0-	-99	-0-	909	2		N	-0-			58
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		N	-0-			58
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2		N	-0-			58
-----													
TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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					
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			10
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			10
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			10
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			10
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1885	2	56 9	N	51			61
*04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			61
-----													
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996					
11	900 N	250	-0-	-650	-0-	250	2		N	-0-			120
12	868 N	542	-0-	-326	-0-	542	2		N	-0-			120
01	868 N	114	-0-	-754	-0-	114	2		N	-0-			120
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			120
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			120
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			120

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2	N	-0-		66
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2	N	-0-		66
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	681	2	8 9 N	7		73
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	2	N	-0-		73
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-		73
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		73
-----											
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992			
11	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2	N	-0-		68
12	1240 N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2	N	-0-		68
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2	N	-0-		68
02	1120 N	1107	-0-	-13	-0-	1107	2	N	-0-		68
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		68
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		68
-----											
DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992			
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100			
11	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
12	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2	N	-0-		-0-
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-		-0-
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-		-0-
*04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-		-0-
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066			
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-		-0-
12	2480 N	1764	-0-	-716	-0-	1764	2	N	-0-		-0-
01	2480 N	2223	-0-	-257	-0-	2223	2	N	-0-		-0-
02	2240 N	1833	-0-	-407	-0-	1833	2	N	-0-		-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-		-0-
04	2160 N	1301	-0-	-859	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
-----											
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884			
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1833	2	13 9 N	12		65
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	2	15 9 N	14		79
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1709	2	37 9 N	34		113
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1529	2	26 9 N	24		137
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1697	2	20 9 N	18		155
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1 9 N	1		156
-----											
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980			
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-		47
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		47
01	930 N	441	-0-	-489	-0-	441	2	N	-0-	47 1	-0-
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	764	2	N	-0-		-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-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								
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2		N	-0-					86
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	532	2	7	9	N	6				92
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	490	2	6	9	N	5				97
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	434	2	7	9	N	6				103
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	464	2	8	9	N	7				110
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	430	2	7	9	N	6				116
-----																
ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910								
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
-----																
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982								
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-					46
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2		N	-0-					46
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-					46
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					46
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					46
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2		N	-0-					46
-----																
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922								
11	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2		N	-0-					61
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2		N	-0-					61
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-					61
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					61
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-					61
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					61
-----																
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904								
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-					7
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-					7
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-					7
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-					7
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-					7
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-					7
-----																
BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952								
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2		N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1560 X	991	-0-	-569	-0-	991 2	N	-0-		-0-
12	1612 X	1159	-0-	-453	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
02	924 N	867	-0-	-57	-0-	867 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	923	-0-	-224	-0-	923 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	913	-0-	-107	-0-	913 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID ->	267510	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	3941 PERF. 3800 - 3848	
12	315 X	225	-0-	-90	-0-	225 2	N	-0-		-0-
01	1953 X	1075	-0-	-878	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
02	1764 X	351	-0-	-1413	-0-	351 2	N	-0-		-0-
03	1953 X	1025	-0-	-928	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
04	1890 X	834	-0-	-1056	-0-	834 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	
11	720 N	591	-0-	-129	-0-	591 2	N	-0-		23
12	682 N	592	-0-	-90	-0-	592 2	N	-0-		23
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 2	N	-0-		23
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	544 2	N	-0-		23
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		23
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		23
-----										
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550								
DENNEY		WELL #: 1		RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4008 - 4014	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		41
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		41
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		41
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	313 2	N	-0-		41
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2	N	-0-		41
04	480 N	310	-0-	-170	-0-	310 2	N	-0-		41
-----										
HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077 PERF. 3966 - 4012	
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	644 2	N	-0-		40
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		40
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		40
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	575 2	N	-0-		40
03	682 N	548	-0-	-134	-0-	548 2	N	-0-		40
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2	N	-0-		40
-----										
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	
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	23 1	236 2	N	-0-	-0-
12	434 N	257	-0-	-177	-0-	32 1	225 2	N	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35 1	297 2	N	-0-	-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	20 1	191 2	N	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28 1	261 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.// 834092		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3901 - 3907	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	453	-0-	-177	-0-	40	1	411	2	N	2		80
12	620 N	443	-0-	-177	-0-	54	1	380	2	N	8		88
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	43	1	370	2	N	3		91
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	26	1	253	2	N	9		100
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-		100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
-----													
RANDELL, T.		WELL #: 1		RRCID -> 156189		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3884 - 3887			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3852 - 3870			
11	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	109	1	1120	2	N	6		136
12	1984 N	1076	-0-	-908	-0-	135	1	939	2	N	2		138
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	110	1	936	2	N	44		182
02	1148 N	1043	-0-	-105	-0-	99	1	944	2	N	-0-		182
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	147	1	1350	2	N	4		186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		186
-----													
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3848 - 3862			
11	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	136	1	1398	2	N	6		57
12	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	183	1	1281	2	N	37		94
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	172	1	1459	2	N	3		97
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	147	1	1412	2	N	-0-		97
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	194	1	1780	2	N	-0-		97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97
-----													
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3790 - 3800			
11	840 N	707	-0-	-133	-0-	56	1	582	2	N	63	166 1	55
12	899 N	650	-0-	-249	-0-	74	1	518	2	N	53		108
01	806 N	658	-0-	-148	-0-	63	1	538	2	N	52		160
02	672 N	650	-0-	-22	-0-	57	1	537	2	N	51		211
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	695	2	N	40	177 1	74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.//		834092								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	179388	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3970 - 3984
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMAS, R. O. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190582	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3910 - 3920
11	2880 X	2804	-0-	-76	-0-	248	1	2556	2	N	-0-	-0-
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	356	1	2488	2	N	-0-	-0-
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	316	1	2687	2	N	-0-	-0-
02	2660 X	2084	-0-	-576	-0-	200	1	1884	2	N	-0-	-0-
03	2852 N	2104	-0-	-748	-0-	206	1	1898	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RANDALL, T.		WELL #:		2	RRCID ->	200561	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3886 - 3896
11	1110 N	951	-0-	-159	-0-	84	1	867	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	677	-0-	-532	-0-	85	1	592	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	712	-0-	-404	-0-	74	1	638	2	N	-0-	-0-
02	896 N	693	-0-	-203	-0-	65	1	628	2	N	-0-	-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	102	1	936	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMAS, R. O. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	260702	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	3897 - 3990
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	184	1	1893	2	N	43	275
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	277	1	1935	2	N	59	334
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	240	1	2039	2	N	-0-	183 1 151
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	151	1	1415	2	N	6	157
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	151	1	1385	2	N	30	187
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9		N	NO RPT		187
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
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-		-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3		N	-0-		-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
11	2640 N	2531	-0-	-109	-0-	2531	2		N	-0-		-0-
12	2697 N	2557	-0-	-140	-0-	2557	2		N	-0-		-0-
01	2666 N	2495	-0-	-171	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
02	2352 N	1929	-0-	-423	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-		-0-
*04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLUMB (RANGER LOWER)		//CONT.//		71968 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644
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
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	538 2		N	-0-			82
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	553 2		N	4	9		86
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	77	1	9
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652 2		N	3	9		12
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725 2		N	1	9		13
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	739 2		N	1	9		14
-----												
POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.		427649										
WHITESIDE		WELL #:		3	RRCID ->	182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-			-0-
-----												
WHITESIDE		WELL #:		4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-			-0-
-----												
POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740										
GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	187464	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	451 - 4530
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GILBERT		WELL #:		1SW	RRCID ->	212074	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	5014 - 7797
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
WELDON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3669 - 3690
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	62 1	415 3	Y	-0-			41
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	119 1	501 3	Y	-0-			41
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	351 1	1128 3	Y	-0-			41
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	310 1	1119 3	Y	-0-			41
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	428 1	1262 3	Y	-0-			41
*04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	231 1	1054 3	Y	-0-			41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223  
 VIETH, F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	438	-0-	-162	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	651 N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

11	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
BROOM				WELL #: 1	RRCID -> 075256	COMPL. DATE 10/30/1977	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 0	-		3855	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----												
11		560 N	560	-0-	-0-	49 1	511 2	N	-0-		-0-	
12		558 N	448	-0-	-110	56 1	392 2	N	-0-		-0-	
01		649 N	649	-0-	-0-	68 1	581 2	N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		434 N	98	-0-	-336	9 1	89 2	N	-0-		-0-	
*04		215 N	215	-0-	-0-	17 1	198 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	
*09		1892 N	1892	-0-	-0-	180 1	1712 2	N	-0-		-0-	
10		1922 N	1848	-0-	-74	186 1	1662 2	N	-0-		-0-	
11		1770 N	1764	-0-	-6	180 1	1584 2	N	-0-		-0-	
12		1953 N	1712	-0-	-241	186 1	1526 2	N	-0-		-0-	
01		1860 N	1723	-0-	-137	186 1	1537 2	N	-0-		-0-	
02		1665 N	1665	-0-	-0-	168 1	1497 2	N	-0-		-0-	
03		1799 N	1799	-0-	-0-	186 1	1613 2	N	-0-		-0-	
04		1680 N	NO RPT	-0-	-1680			N	NO RPT		-0-	
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
MADER, K. V.				WELL #: 1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4042	-		4097	
11		210 N	209	-0-	-1	39 1	170 3	Y	-0-		-0-	
12		217 N	204	-0-	-13	32 1	172 3	Y	-0-		-0-	
01		217 N	195	-0-	-22	37 1	158 3	Y	-0-		-0-	
02		196 N	187	-0-	-9	33 1	154 3	Y	-0-		-0-	
03		217 N	217	-0-	-0-	49 1	168 3	Y	-0-		-0-	
04		180 N	178	-0-	-2	21 1	157 3	Y	-0-		-0-	
-----												
MURRAY, BILL				WELL #: 3	RRCID -> 046791	COMPL. DATE 07/31/1969	TOTAL DEPTH 5055	PERF. N/A				
11		930 N	921	-0-	-9	172 1	749 3	Y	-0-		-0-	
12		899 N	851	-0-	-48	133 1	718 3	Y	-0-		-0-	
01		858 N	858	-0-	-0-	164 1	694 3	Y	-0-		-0-	
02		868 N	724	-0-	-144	128 1	596 3	Y	-0-		-0-	
03		837 N	611	-0-	-226	138 1	473 3	Y	-0-		-0-	
*04		922 N	922	-0-	-0-	110 1	812 3	Y	-0-		-0-	
-----												
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 049941	COMPL. DATE 02/03/1971	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A				
11		1020 N	723	-0-	-297	135 1	588 3	Y	-0-		-0-	
12		941 N	941	-0-	-0-	147 1	794 3	Y	-0-		-0-	
01		998 N	998	-0-	-0-	191 1	807 3	Y	-0-		-0-	
02		805 N	805	-0-	-0-	143 1	662 3	Y	-0-		-0-	
03		930 N	776	-0-	-154	176 1	600 3	Y	-0-		-0-	
04		960 N	827	-0-	-133	99 1	728 3	Y	-0-		-0-	
-----												
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 050795	COMPL. DATE 05/31/1971	TOTAL DEPTH 4194	PERF. N/A				
11		2070 N	1816	-0-	-254	339 1	1477 3	Y	-0-		-0-	
12		1984 N	1771	-0-	-213	277 1	1494 3	Y	-0-		-0-	
01		1829 N	1790	-0-	-39	343 1	1447 3	Y	-0-		-0-	
02		1708 N	1686	-0-	-22	299 1	1387 3	Y	-0-		-0-	
03		1835 N	1835	-0-	-0-	415 1	1420 3	Y	-0-		-0-	
*04		1798 N	1798	-0-	-0-	215 1	1583 3	Y	-0-		-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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	390 N	385	-0-	-5	-0-		72	1	313	3	Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-		56	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-		75	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-		64	1	300	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-		70	1	239	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	208	-0-	-182	-0-		25	1	183	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -			0			
11	540 N	429	-0-	-111	-0-		80	1	349	3	Y	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-		85	1	460	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-		88	1	370	3	Y	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-		83	1	385	3	Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-		127	1	434	3	Y	-0-			-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-		61	1	450	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -			4799			
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-		29	1	125	3	Y	-0-			2
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-		31	1	164	3	Y	1			3
							1	9							
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		30	1	125	3	Y	-0-			3
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		26	1	120	3	Y	-0-			3
03	186 N	179	-0-	-7	-0-		41	1	138	3	Y	-0-			3
04	150 N	136	-0-	-14	-0-		16	1	120	3	Y	-0-			3
-----															
BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -			4084			
11	420 N	384	-0-	-36	-0-		72	1	312	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-		53	1	285	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-		72	1	306	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-		64	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-		68	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-		37	1	276	3	Y	-0-			-0-
-----															
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980			TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 -			4011			
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-		107	1	469	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	529	-0-	-60	-0-		83	1	446	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-		114	1	479	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	398	-0-	-134	-0-		70	1	328	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	176	-0-	-351	-0-		40	1	136	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	122	-0-	-448	-0-		15	1	107	3	Y	-0-			-0-
-----															
PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -			4164			
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-		91	1	395	3	Y	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-		68	1	364	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	346	-0-	-88	-0-		66	1	280	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	281	-0-	-111	-0-		50	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-		88	1	301	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-		39	1	285	3	Y	-0-			-0-

-----													
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)													
RWA, LLC													
SIMMONS, PHIL													
WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A													
-----													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
11		630 N	572	-0-	-58	-0-	435 1	137 3		N	-0-		-0-
12		682 N	579	-0-	-103	-0-	442 1	137 3		N	-0-		-0-
01		775 N	698	-0-	-77	-0-	538 1	160 3		N	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	426 1	109 3		N	-0-		-0-
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	553 1	147 3		N	-0-		-0-
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LAMKIN, W. W.													
WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828													
-----													
11		510 N	279	-0-	-231	-0-	212 1	67 3		N	-0-		-0-
12		403 N	391	-0-	-12	-0-	299 1	92 3		N	-0-		-0-
01		434 N	305	-0-	-129	-0-	235 1	70 3		N	-0-		-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	278 1	72 3		N	-0-		-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	489 1	130 3		N	-0-		-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY													
MCCALL, J. D.													
WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A													
-----													
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	35 1	155 3		Y	-0-		-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	32 1	175 3		Y	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	31 1	132 3		Y	-0-		-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	28 1	128 3		Y	-0-		-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	84 1	288 3		Y	-0-		-0-
*04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 3		Y	-0-		-0-
-----													
NORMAN NANCY													
WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0													
-----													
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	14 1	60 3		Y	-0-		-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	26 1	143 3		Y	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	26 1	109 3		Y	1		1
							1 9						
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	22 1	100 3		Y	-0-		1
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	48 1	162 3		Y	-0-		1
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	12 1	87 3		Y	-0-		1
-----													
DAVIDSON-BARNETT UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180													
-----													
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	17 1	76 3		Y	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 3		Y	-0-		-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	23 1	98 3		Y	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	72 3		Y	-0-		-0-
03		93 N	27	-0-	-66	-0-	6 1	21 3		Y	-0-		-0-
04		120 N	29	-0-	-91	-0-	3 1	26 3		Y	-0-		-0-
-----													
SHIELDS A.C.													
WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
-----													
11		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	545 1	2372 3		Y	-0-	36 1	-0-
12		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	454 1	2423 3		Y	-0-		-0-
01		2945 X	2792	-0-	-153	-0-	536 1	2256 3		Y	-0-		-0-
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	531 1	2467 3		Y	-0-		-0-
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	754 1	2575 3		Y	-0-		-0-
*04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	377 1	2773 3		Y	-0-		-0-

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
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	30 1	129 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	24 1	129 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	23 1	97 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	22 1	100 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	33 1	111 3	Y	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16 1	120 3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			27
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			27
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			27
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			27
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 DUVALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095374 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3466 - 3484

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2	N	-0-			-0-



-----

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HARWELL ENTERPRISES 364795  
 HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

M O	ALLOW 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
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	67	1	293	3	N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	86	1	465	3	N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	70	1	296	3	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	63	1	295	3	N	-0-			-0-
03	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	102	1	350	3	N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

11	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-			40
12	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-			40
01	961 N	298	-0-	-663 B	-0-	298	2			N	-0-			40
02	868 N	160	-0-	-708 B	-0-	160	2			N	-0-			40
03	961 N	721	-0-	-240 B	-0-	721	2			N	-0-			40
*04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	302	2	2	9	N	2	42	1	-0-

-----

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

11	1410 N	1385	-0-	-25 B	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	602	-0-	-855 B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1192	-0-	-172 B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
*04	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

-----

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916  
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	564	3	55	9	N	50	50	0	-0-
12	589 N	274	-0-	-315 B	-0-	250	3	24	9	N	22	22	0	-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	343	3	32	9	N	29	29	0	-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	443	3	44	9	N	40	40	0	-0-
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	313	3	30	9	N	27	27	0	-0-
*04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1051	3	102	9	N	93	93	0	-0-

-----

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.// 72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
VIETH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			-0-
12		341 N	197	-0-	-144	-0-	197 3	N	-0-			-0-
01		341 N	182	-0-	-159	-0-	182 3	N	-0-			-0-
02		308 N	165	-0-	-143	-0-	165 3	N	-0-			-0-
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
VIETH, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 129700		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4386 - 4442				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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				
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	17 1	428 2	N	-0-		9
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	17 1	428 2	N	-0-		9
01		589 N	304	-0-	-285	-0-	6 1	298 2	N	-0-		9
02		420 N	200	-0-	-220	-0-	4 1	196 2	N	-0-		9
03		434 N	132	-0-	-302	-0-	2 1	130 2	N	-0-		9
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		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				
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006												
-----												
POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
WELLS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	95 1	-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-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-
04		0 N	-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				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MURRAY, BILL				WELL #:	2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A	
M	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
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	16 1	70 3	Y	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	14 1	57 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	11 1	54 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	18 1	63 3	Y	-0-			-0-
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-			-0-
-----													
HARWELL, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A	
11		390 N	290	-0-	-100	-0-	54 1	236 3	Y	-0-			-0-
12		434 N	261	-0-	-173	-0-	40 1	218 3	Y	3			3
							3 9						
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	62 1	261 3	Y	4			7
							4 9						
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	48 1	225 3	Y	-0-			7
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	65 1	224 3	Y	-0-			7
04		330 N	204	-0-	-126	-0-	24 1	180 3	Y	-0-			7
-----													
VIETH, BENNY				WELL #:	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 2892 - 2901	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PORCELAIN (MARBLE FALLS)				WELL #:	1	RRCID ->	151836	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	2779	PERF. 2230 - 2288	
ARNOT, W. G., JR.				72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN					
MCCLUSKEY				033000									
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1962 - 2010	
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961	
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		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN		
ARNOT, W. G., JR.		//CONT.// 033000								
MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280								
ASHBY "A"		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2	N	-0-		-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40 2	N	-0-		-0-
03	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-		-0-
-----										
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	N	-0-		-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 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		
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	60	-0-	-52 B	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	10	-0-	-80 B	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
-----										
ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882		
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	15	-0-	-41 B	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
-----										
HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882		
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
01	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
04	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65 2	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
UNDER THE HILL STATE UNIT 4		WELL #:		4		RRCID -> 219608		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	16 1	369 2	Y		-0-			2
12		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	14 1	325 2	Y		-0-			2
01		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	14 1	324 2	Y		-0-			2
02		364 N	271	-0-	-93 B	-0-	11 1	260 2	Y		-0-			2
03		341 N	190	-0-	-151 B	-0-	8 1	182 2	Y		-0-			2
04		330 N	251	-0-	-79 B	-0-	10 1	241 2	Y		-0-			2
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		2		RRCID -> 221226		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060				
11		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		Y		-0-			3
12		930 N	756	-0-	-174 B	-0-	756 2		Y		-0-			3
01		930 N	711	-0-	-219 B	-0-	711 2		Y		-0-			3
02		840 N	677	-0-	-163 B	-0-	677 2		Y		-0-			3
03		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2		Y		-0-			3
*04		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		Y		-0-			3
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		3		RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314				
11		180 N	376	-0-	196 B	-3420	376 2		Y		-0-			3
12		248 N	392	-0-	144 B	-3276	392 2		Y		-0-			3
01		310 N	388	-0-	78 B	-3198	388 2		Y		-0-			3
02		364 N	353	-0-	-11 B	-3198	353 2		Y		-0-			3
03		403 N	332	-0-	-71 B	-3198	332 2		Y		-0-			3
04		390 N	323	-0-	-67 B	-3198	323 2		Y		-0-			3
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		5		RRCID -> 221229		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384				
11		0 N	635	-0-	635 B	-10476	635 2		Y		-0-			39
12		434 N	633	-0-	199 B	-10277	633 2		Y		-0-			39
01		558 N	682	-0-	124 B	-10153	682 2		Y		-0-			39
02		588 N	663	-0-	75 B	-10078	663 2		Y		-0-			39
03		620 N	527	-0-	-93 B	-10078	527 2		Y		-0-			39
04		660 N	589	-0-	-71 B	-10078	589 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				
11		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N		-0-			36
12		124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 2		N		-0-			36
01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N		-0-			36
02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N		-0-			36
03		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N		-0-			36
04		240 N	91	-0-	-149 B	-0-	91 2		N		-0-			36
-----														
ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976				
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N		-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N		-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N		-0-			-0-
02		84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61 2		N		-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N		-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2		N		-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741												
ASHBY 9X		WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	279 N	121	-0-	-158 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	196 N	138	-0-	-58 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 2 AL		WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714				
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	196 N	125	-0-	-71 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 12X		WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046				
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			79
12	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-			79
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			79
02	112 N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2			N	-0-			79
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			79
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-			79
-----														
SET RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125				
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
*01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	26	7	-0-
*02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 17X		WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006				
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
03	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 5X		WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114				
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.				786408										
ASHBY, J.J.10		WELL #:		1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 4028 - 4034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1		RRCID -> 126318		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 4211		PERF. 4100 - 4102		
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3			N	-0-			18
12	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	133 3			N	-0-			18
01	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3			N	-0-			18
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3			N	-0-			18
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3			N	-0-			18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP		238357												
DABNEY		WELL #:		2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4050 - 4080		
11	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	1985 2	191 9	N	174	174 1			49
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	81				130
01	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	1757 2	123 9	N	112	180 1			62
02	2044	N	1905	-0-	-139	-0-	1797 2	108 9	N	98				160
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1430 2	85 9	N	77	172 1			65
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1786 2	85 9	N	77				142

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		SEAMAN, L. E., -B-		WELL #:		4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687		PERF. 4100 - 4150	
11	1320	N	184	-0-	-1136	-0-	184 2			N	-0-			-0-			
12	1612	N	997	-0-	-615	-0-	997 2			N	-0-			-0-			
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			N	-0-			-0-			
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-			-0-			
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895 2			N	-0-			-0-			
04	1680	N	1006	-0-	-674	-0-	1006 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		
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-			5
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754 2	4 9	N	4				9
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-			9
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804 2	3 9	N	3				12
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892 2	2 9	N	2				14
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835 2	2 9	N	2	13 1			3

MARWITZ, W. A.		WELL #:		1		RRCID -> 018099		COMPL. DATE 08/09/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2540 - 2644		
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	-0-			5
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192 2	4 9	N	4				9
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-			9
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	997 2	3 9	N	3				12
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1096 2	2 9	N	2				14
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125 2	2 9	N	2	13 1			3

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	5
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	9
01		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2		N	-0-	9
02		756 N	616	-0-	-140	-0-	613	2	3	9	N	12
03		806 N	667	-0-	-139	-0-	665	2	2	9	N	14
*04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	3
-----												
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644												
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-	45
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	325	2	36	9	N	78
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	N	85
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	275	2	30	9	N	112
03		372 N	315	-0-	-57	-0-	297	2	18	9	N	128
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	26
-----												
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	5
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	85	2	4	9	N	9
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-	9
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	79	2	3	9	N	12
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	14
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	64	2	2	9	N	3
-----												
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	4
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	8
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	8
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	8
03		6 N	4	-0-	-2	-0-	2	2	2	9	N	10
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	3
-----												
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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												
11		688 X	688	-0-	-0-	-0-	115	1	572	2	Y	42
							1	9				
12		574 X	574	-0-	-0-	-0-	95	1	478	2	Y	43
							1	9				
01		510 X	510	-0-	-0-	-0-	83	1	426	2	Y	44
							1	9				
02		735 X	735	-0-	-0-	-0-	114	1	619	2	Y	46
							2	9				
03		987 X	987	-0-	-0-	-0-	153	1	832	2	Y	48
							2	9				
*04		711 X	711	-0-	-0-	-0-	112	1	599	2	Y	48



POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.//		72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON		
ARROWHEAD OPERATING INC.		//CONT.// 033521								
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	52 1	256 2	Y	1	47
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	51 1	255 2	Y	1	48
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	54 1	279 2	Y	1	49
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	52 1	284 2	Y	1	50
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	52 1	283 2	Y	1	51
*04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	65 1	344 2	Y	-0-	51
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762		
11	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	822 1	4077 2	Y	9	202
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	789 1	3986 2	Y	9	211
01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	755 1	3876 2	Y	10	221
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	554 1	3023 2	Y	8	229
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	546 1	2974 2	Y	6	235
*04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	614 1	3255 2	Y	-0-	235
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694		
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	484 1	2397 2	Y	5	198
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	507 1	2562 2	Y	5	203
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	530 1	2724 2	Y	7	210
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	612 1	3339 2	Y	9	219
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	581 1	3166 2	Y	7	226
*04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	576 1	3056 2	Y	-0-	226
JONES, TRAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 229310		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	N	-0-	59
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	59
*04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	59
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 232485		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786		
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	23 1	140 2	N	-0-	4
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	23 1	144 2	N	-0-	4
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	22 1	136 2	N	-0-	4
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	26 1	178 2	N	-0-	4
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	27 1	184 2	N	-0-	4
*04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	29 1	185 2	N	-0-	4

PRIDDY (CADDO)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		498735									
PRIDDY		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478			
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
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444			
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-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			
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	21	2	11 9 N	10	27	27
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11 9 N	10	37	37
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14 9 N	13	50	50
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	95	2	22 9 N	20	70	70
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11 9 N	10	80	80
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11 9 N	10	90	90
-----											
PROCO (STRAWN 1410)		73249 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761									
SHARP, D.		WELL #: 1		RRCID -> 111944		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1431 - 1436			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761									
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
HAYTER		WELL #:		4	RRCID -> 110737	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1684	- 1692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PROLER (BRENEKE)				73280 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY				706685							
FEATHERSTON		WELL #:		4	RRCID -> 097521	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 1084	PERF. 973	- 982		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PUTNAM, N. (CADDO 3250)				73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	- 3255		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2007											
-----											
SPENCE ENERGY COMPANY				809332							
GEORGE		WELL #:		6302	RRCID -> 170596	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3550	- 3560		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

PUTNAM, NORTH (DUFFER)		73511 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
LAMESA CRUDE		484295										
WILLIAMS, L.L.		WELL #:		1		RRCID -> 129495		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3882 - 3896		
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 245078		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757	
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	576	2	28	9	N	25	61		
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	623	2	37	9	N	34	95		
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	574	2	28	9	N	25	120		
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-	120		
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	632	2	30	9	N	27	147		
04	570	N	288	-0-	-282	-0-	260	2	28	9	N	25	172		

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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
MINGUS OIL & GAS		569683										
TRAVIS CHAPMAN		WELL #:		1		RRCID -> 084660		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3783 - 3788		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		RAMSEY BURRETTE		WELL #:		1		RRCID -> 066858		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A	
11	2190	N	2048	-0-	-142	-0-	2048	2			N	-0-	3		
12	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2			N	-0-	3		
01	2139	N	1478	-0-	-661	-0-	1478	2			N	-0-	3		
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	1808	2			N	-0-	3		
03	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-	3		
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-	3		

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		PRUET		WELL #:		1		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895	
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	12		
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-	12		
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	12		
02	924	N	333	-0-	-591	-0-	333	2			N	-0-	12		
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	12		
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	12		

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING				722855								
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		1	RRCID -> 088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
02	616 N	595	-0-	-21	-0-	595	2	N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (MISS)				73515 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.				400095								
LEE, BRENDA		WELL #:			RRCID -> 124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 - 4032	
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
04	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	
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15 9	N	14		70
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21 9	N	19		89
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21 9	N	19	108 1	-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1 9	N	1		1
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22 9	N	20		21
*04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21 9	N	19		40

PYWACKET, (DUFFER)				73585 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL		WELL #:		9	RRCID -> 098783	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3388 - 3400	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		14	RRCID -> 208550	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3564 - 3578	
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-			2
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-			2
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-			2
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-			2
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			2
*04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-			2

BALL		WELL #:		20	RRCID -> 215653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3562 - 3608	
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	784	-0-	-301	-0-	784	2	N	-0-			-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-

R.A.C. (STRAWN) 73938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 TEXOIL COMPANY, THE 850412  
 BONEY, MAXINE "A" WELL #: 1 B RRCID -> 116101 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1923 - 1927

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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 N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					29
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					29
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					29
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					29
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					29
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					29

RAFTER "JAY" (STRAWN 1100) 74169 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 RAFTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 153901 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1116 - 1120

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 154958 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1040 - 1046

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					59
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					59
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					59
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	598	2			N	-0-					59
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					59
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					59

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	75	1	248	3	Y	-0-				37
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	104	1	225	3	Y	15				52
						17	9								
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	90	1	159	3	Y	-0-				52
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	121	1	325	3	Y	-0-				52
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	330	1	665	3	Y	-0-				52
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	161	1	387	3	Y	6				58
						7	9								

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
NORTH RIDGE CORPORATION		614120													
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	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-
04	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					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	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-
04	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					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3488 - 3515					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.// 614120														
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	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						
11	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-
04	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						
11	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-
04	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						
11	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-
04	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						
11	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-
04	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						
11	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-
04	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						
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.// 614120									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.//		614120								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	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-
04	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.// 614120													
FERGUSON FARM		WELL #: 1		RRCID -> 164709		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3252 - 3262					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			31	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			31	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			31	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			31	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			31	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31	
-----															
HARRIS, N. B.		WELL #: 1		RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A					
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
HARRIS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 3541		PERF. 3261 - 3283					
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			6	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			6	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			6	
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6	
-----															
HARRIS, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3196 - 3236					
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	4			86	
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	49	1	147	2	N	2			88	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	N	4			92	
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	64	1	143	2	N	2			94	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	211	2	N	1			95	
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	43	1	171	2	N	-0-			95	
-----															
WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192			
11	540 N	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-			85	
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-			85	
01	217 N	31	-0-	-186	-0-	5	1	26	2	N	-0-			85	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			85	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-			85	
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			85	

RANGER SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WOODS HEIRS		//CONT.// //CONT.//		74657 001 809930	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215	-	3291	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184	-	3269	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			151
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		N	-0-			151
01	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-		151
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6	2		N	-0-			151
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-		151
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			151
RANGER (BLACK LIME WEST) BRAKA OPERATING, L.L.C. DAVIS, W.T.		WELL #: 2		RRCID -> 106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3304	-	3321	
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
*03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446	-	3518	
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRYANT, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122489	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3376	-	3395	
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			5
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			5
01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			5
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			5
*03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			5
*04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			5
HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3396	-	3457	
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
VOWELL, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550		
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
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CHRISTMAS		WELL #: 2		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3394 - 3484		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3500 - 3520		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139 1		3
12	14B2 EXT	-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-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: L 3		RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3365 - 3470		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITTAINE		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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 #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11		0 A	2	-0-	2	6494	2	2				N	-0-					-0-
12		0 A	2	-0-	2	6496	2	2				N	-0-					-0-
01		0 A	4	-0-	4	6500	4	2				N	-0-					-0-
02		0 A	2	-0-	2	6502	2	2				N	-0-					-0-
03		0 A	2	-0-	2	6504	2	2				N	-0-					-0-
04		0 A	1	-0-	1	6505	1	2				N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

11		12 #	2	-0-	-10	-0-	2	2				N	-0-					-0-
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
*03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
04		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2				N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 3422

11		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2				N	-0-					-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
04		8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2				N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

11		90 #	13	-0-	-77	-0-	13	2				N	-0-					44
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					44
01		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					44
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					44
03		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2				N	-0-					44
04		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2				N	-0-					44

NORTH RIDGE CORPORATION 614120  
 WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 1 RRCID -> 111221 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3350 - 3370

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		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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
NORTH RIDGE CORPORATION		//CONT.// 614120												
WALKER, HALL (BEARDEN)		WELL #: 2		RRCID -> 111222		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3403 - 3423				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WALKER, HALL (BEARDEN)		WELL #: 3		RRCID -> 111224		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 3645		PERF. 3368 - 3388				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HARRELL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122492		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3307 - 3416				
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON, D.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122493		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3334 - 3354				
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 1		RRCID -> 122608		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3495				
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HISE, A.		WELL #: 1		RRCID -> 138595		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3352 - 3415				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORTON, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

-----															
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					
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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
-----															
H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700					
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			29
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			29
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			29
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			29
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			29
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			29
-----															
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					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BAM OPERATING, INC.		048357													
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
11		652 R	652	-0-	-0-	-0-		652	2		N	-0-			-0-
12		682 #	628	-0-	-54	-0-		628	2		N	-0-			-0-
01		691 R	691	-0-	-0-	-0-		691	2		N	-0-			-0-
02		649 R	649	-0-	-0-	-0-		649	2		N	-0-			-0-
03		689 R	689	-0-	-0-	-0-		689	2		N	-0-			-0-
04		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292					
11		600 #	441	-0-	-159	-0-		441	2		N	-0-			-0-
12		620 #	522	-0-	-98	-0-		522	2		N	-0-			-0-
01		527 R	527	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-			-0-
02		420 #	389	-0-	-31	-0-		389	2		N	-0-			-0-
03		491 R	491	-0-	-0-	-0-		491	2		N	-0-			-0-
04		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DECKER		WELL #: 1		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3374 - 3393					
11		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
04		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
DANLEY,B.A.		WELL #:	2	RRCID ->	104113	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3242 - 3260	
M	O	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
11		526 R	526	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			6
12		563 R	563	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			6
01		650 R	650	-0-	-0-	650 2		Y	-0-			6
02		443 R	443	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			6
*03		405 R	405	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			6
04		540 #	NO RPT	-0-	-540			Y	NO RPT			6
-----												
BARNES, J.E.		WELL #:	2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3348 - 3372	
11	14B	DENY	14	-0-	14	62	14 2	Y	-0-			23
12		91 R	29	-0-	-62		29 2	Y	-0-			23
01		29 R	29	-0-	-0-		29 2	Y	-0-			23
02		25 R	25	-0-	-0-		25 2	Y	-0-			23
*03		14 #	-0-	-0-	-14			Y	-0-			23
*04		30 #	NO RPT	-0-	-30			Y	NO RPT			23
-----												
BARNES, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	106216	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3274	
11		240 #	88	-0-	-152		88 2	Y	-0-			10
12		276 R	276	-0-	-0-		276 2	Y	-0-			10
01		287 R	287	-0-	-0-		287 2	Y	-0-			10
02		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*03		172 R	172	-0-	-0-		172 2	Y	-0-			10
*04		240 #	NO RPT	-0-	-240			Y	NO RPT			10
-----												
BARNES, J.W.		WELL #:	3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 - 3393	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARNES, J.W.		WELL #:	4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410 - 3439	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCBAY		WELL #:	1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3426	
11		510 #	430	-0-	-80		430 2	N	-0-			6
12		527 #	45	-0-	-482		45 2	N	-0-			6
01		527 #	217	-0-	-310		217 2	N	-0-			6
02		532 #	310	-0-	-222		310 2	N	-0-			6
03		589 #	401	-0-	-188		401 2	N	-0-			6
04		420 #	NO RPT	-0-	-420			N	NO RPT			6
-----												
LOWRANCE, C.E.		WELL #:	1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 - 3393	
11		783 R	783	-0-	-0-		783 2	N	-0-			30
12		780 R	780	-0-	-0-		780 2	N	-0-			30
01		768 R	768	-0-	-0-		768 2	N	-0-			30
02		728 #	697	-0-	-31		697 2	N	-0-			30
03		806 #	785	-0-	-21		785 2	N	-0-			30
04		780 #	NO RPT	-0-	-780			N	NO RPT			30

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
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
11	750 #	595	-0-	-155	-0-	595 2	N	-0-			27
12	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			27
01	775 #	690	-0-	-85	-0-	690 2	N	-0-			27
02	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			27
*03	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-			27
04	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT			27
-----											
SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428	
TURNER, G. H.		WELL #: 1									
11	8763 R	8763	-0-	-0-	-0-	8763 3	N	-0-			-0-
12	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			-0-
01	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-			-0-
02	840 #	722	-0-	-118	-0-	722 3	N	-0-			-0-
03	868 #	776	-0-	-92	-0-	776 3	N	-0-			-0-
*04	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-
-----											
TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	T. A.	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
-----											
GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 113733		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412 - 3442	
11	480 #	38	-0-	-442	-0-	38 3	N	-0-			71
12	496 #	418	-0-	-78	-0-	418 3	N	-0-			71
01	496 #	203	-0-	-293	-0-	203 3	N	-0-			71
02	336 #	182	-0-	-154	-0-	182 3	N	-0-			71
03	403 #	39	-0-	-364	-0-	39 3	N	-0-			71
04	390 #	22	-0-	-368	-0-	22 3	N	-0-			71

-----														
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
HATTON			WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3402 - 3430		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			29
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			29
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			29
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			29
*03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			29
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			29
-----														
WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 3184 - 3202		
11		870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			20
12		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			20
01		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			20
02		868 #	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-			20
03		961 #	898	-0-	-63	-0-	898	3		N	-0-			20
04		870 #	851	-0-	-19	-0-	851	3		N	-0-			20
-----														
NICKS			WELL #:		1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3264 - 3292		
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			91
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			91
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			91
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			91
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			91
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			91
-----														
NICKS			WELL #:		2	RRCID ->	118746	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3192 - 3334		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01		T. A.	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----														
HODGES			WELL #:		1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3335		
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			10
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			10
01		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			10
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			10
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			10
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			10

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			17
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			17
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			17
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-			17
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			17
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-			17
-----														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	330 #	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-			23
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			23
01	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-			23
02	280 #	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-			23
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-			23
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-			23
-----														
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
11	330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-			-0-
02	280 #	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-			-0-
-----														
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			26
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			26
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			26
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			26
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			26
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			26
-----														
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354				
11	390 #	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-			20
12	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-			20
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			20
02	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			20
*03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			20
04	420 #	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-			20

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	300 #	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	280 #	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04	270 #	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-			-0-
-----														
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
11	420 #	185	-0-	-235	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
-----														
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452				
11	870 #	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-			21
12	899 #	477	-0-	-422	-0-	477	3			N	-0-			21
01	651 #	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-			21
02	560 #	467	-0-	-93	-0-	467	3			N	-0-			21
*03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			21
04	600 #	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-			21
-----														
OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
R. T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3122 - 3260				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394		
11	1 R		1	-0-	-0-			1	3	N	-0-			72
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			72
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			72
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			72
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			72
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			72
-----														
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
11	90 #	75	-0-	-15	-0-			75	2	N	-0-			-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-			72	2	N	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-			81	2	N	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-			69	2	N	-0-			-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-			76	2	N	-0-			-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-			100	2	N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
11	120 #	113	-0-	-7	-0-			113	2	N	-0-			44
12	124 #	109	-0-	-15	-0-			109	2	N	-0-			44
01	124 #	122	-0-	-2	-0-			122	2	N	-0-			44
02	112 #	104	-0-	-8	-0-			104	2	N	-0-			44
03	124 #	113	-0-	-11	-0-			113	2	N	-0-			44
*04	150 R	150	-0-	-0-	-0-			150	2	N	-0-			44
-----														
MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
11	120 #	114	-0-	-6	-0-			114	2	N	-0-			43
12	124 #	109	-0-	-15	-0-			109	2	N	-0-			43
01	124 #	122	-0-	-2	-0-			122	2	N	-0-			43
02	112 #	105	-0-	-7	-0-			105	2	N	-0-			43
03	124 #	114	-0-	-10	-0-			114	2	N	-0-			43
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			43

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	188	3	42	9	N	38	165	1	21
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	177	3	2	9	N	2			23
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	179	3	3	9	N	3			26
02	224 #	163	-0-	-61	-0-	161	3	2	9	N	2			28
03	248 #	178	-0-	-70	-0-	176	3	2	9	N	2			30
04	240 #	170	-0-	-70	-0-	167	3	3	9	N	3			33

  

BARNES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3386 - 3414		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

  

BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3285 - 3399		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

  

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452				
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

  

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441				
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

  

PRE-EMPTION		WELL #: 3		RRCID -> 181923		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3454 - 3480				
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262								
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3496 - 3508	
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
11		480 #	419	-0-	-61	-0-	395 2	24 9	N	22	55
12		498 R	498	-0-	-0-	-0-	455 2	43 9	N	39	94
01		497 R	497	-0-	-0-	-0-	452 2	45 9	N	41	135
02		440 R	440	-0-	-0-	-0-	404 2	36 9	N	33	168
03		496 #	488	-0-	-8	-0-	451 2	37 9	N	34	38
04		480 #	466	-0-	-14	-0-	427 2	39 9	N	35	73
-----											
MEEKS, R. E.			559252								
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF. N/A	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
NORTH RIDGE CORPORATION			614120								
DANLEY, B.A.		WELL #:	1	RRCID ->	104114	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3270 - 3291	
11		14B DENY	-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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BARNES, J.E.		WELL #:	3	RRCID ->	106213	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3382 - 3412	
11		14B DENY	-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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BARNES, J.W.		WELL #:	2	RRCID ->	106217	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3326 - 3350	
11		14B DENY	-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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
CRABB, W. W.		WELL #:		RRCID ->	111223	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3365 - 3384	
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1994											



RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120  
 BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B DENY	-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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KIRK "A" WELL #: 3 RRCID -> 113739 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3304 - 3380

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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 141342 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3320 - 3395

11		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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 141408 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3278 - 3302

11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
*03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
*04		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT				-0-

KIRK WELL #: 6 RRCID -> 173408 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3300 - 3380

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 BRAZDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 154026 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3615 - 3695

11		300 #	281	-0-	-19	-0-		281	3			N	-0-				8
12		372 #	322	-0-	-50	-0-		322	3			N	-0-				8
01		414 R	414	-0-	-0-	-0-		414	3			N	-0-				8
02		392 R	392	-0-	-0-	-0-		392	3			N	-0-				8
03		372 #	297	-0-	-75	-0-		297	3			N	-0-				8
04		390 #	290	-0-	-100	-0-		290	3			N	-0-				8

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022										
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525	
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
RIDGE OIL COMPANY				711100										
BRASHEARS				WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000	
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
11		1830 N	1624	-0-	-206	-0-	1624	2			N	-0-		87
12		1829 N	1416	-0-	-413	-0-	1416	2			N	-0-		87
01		1798 N	1385	-0-	-413	-0-	1385	2			N	-0-		87
02		1512 N	1017	-0-	-495	-0-	1017	2			N	-0-		87
03		1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2			N	-0-		87
*04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-		87

RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FISHER						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
WAGSTAFF-ESTES				WELL #:	1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952	
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
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	N	68		132
							75	9						
12		899 N	467	-0-	-432	-0-	25	1	395	2	N	43		175
							47	9						
01		1891 N	179	-0-	-1712	-0-	25	1	133	2	N	19		194
							21	9						
02		840 N	123	-0-	-717	-0-	25	1	96	2	N	2		196
							2	9						
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	N	-0-		196
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-		196

RAWLS (MARBLE FALLS)				74888 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD						
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320										
RAWLS				WELL #:		RRCID ->	099943	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4800 - 4820	
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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2007														

REAGAN (STRAWN)				75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
YEATS				WELL #:	5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2720 - 2732	
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
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-		-0-
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-		-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-		-0-
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
REAGAN "14"				WELL #: 2	RRCID -> 156071	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2432	- 2438		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REAGAN "14"				WELL #: 6	RRCID -> 175865	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2748	- 2770		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REAGAN (4000)				75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
REAGAN MARY				WELL #: 112	RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A			
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YEATS				WELL #: 3	RRCID -> 177481	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3860	- 3871		
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		61
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3		N	-0-		61
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		61
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		61
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
YEATS				WELL #: 4	RRCID -> 178144	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2678	- 2713		
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 3		N	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAMES, WEST (SWASTIKA)				75054 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HASKELL			
MORRELL, W. R.				587055							
REAMS, V.A. "12"				WELL #: 3	RRCID -> 105601	COMPL. DATE 04/21/1983	TOTAL DEPTH 1910	PERF. 1592	- 1814		
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 3460		
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
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	58	-0-	58	59	58	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	119	60	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	159	40	3			N	-0-			-0-
04	0 # NO RPT		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
-----														
DANNY MIZE UNIT		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367						
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
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----														
NORTH SLOPE II		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399						
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			10
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			10
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			10
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			10
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			10
04	10 # NO RPT		-0-	-10	-0-					N	NO RPT			10
-----														
POGUE , ONIE		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314						
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
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
-----														
KINNEBREW, L. L.		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895						
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DOWNTAIN-GIES UNIT		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373						
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			65
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			65
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			65
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			65
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			65
04	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			65
-----														
GARRETT		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A						
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-
04	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-			-0-
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-			-0-
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3				N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BAM OPERATING, INC.		WELL #:		048357	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451		
11	900 #	831	-0-	-69	-0-	831	2				N	-0-			-0-
12	930 #	839	-0-	-91	-0-	839	2				N	-0-			-0-
01	899 #	831	-0-	-68	-0-	831	2				N	-0-			-0-
02	812 #	745	-0-	-67	-0-	745	2				N	-0-			-0-
03	868 #	847	-0-	-21	-0-	847	2				N	-0-			-0-
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394		
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-			-0-
01	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-			-0-
*03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2				Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650			
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-
04	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. //CONT.// 088563  
 NICHOLS, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

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
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-			21
12	25 #	-0-	-0-	-25	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2012 - P&A 12-06-12

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 2 RRCID -> 119650 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 3472 - 3507

11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
12	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
01	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
02	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
04	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
12	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
02	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
03	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

11	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
12	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
02	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
03	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ROSS, L.S.		WELL #: 4		RRCID -> 119654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481		
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
11	14B DENY	115	-0-	115	272	115 2		Y	-0-			-0-
12	281 R	9	-0-	-272	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	5	-0-	5	11	5 2		Y	-0-			-0-
03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
04	120 # NO RPT		-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GOEN, A.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559				
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			28
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			28
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			28
*03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			28
04	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
GOEN, A.C.		WELL #: 3		RRCID -> 122450		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544				
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
04	30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GOEN, A.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122451		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MORTON, R.O.		WELL #: 1A		RRCID -> 122496		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3450 - 3470				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MORTON, R.O.		WELL #: 2		RRCID -> 122497		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3573 PERF. 3454 - 3482				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MORTON, R.O.		WELL #: 4		RRCID -> 122499		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3482 - 3498				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334	
M	O	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
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-
*03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-				-0-
*04	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519	
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-				-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-				-0-
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-				-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-				-0-
*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344	
11	180 #	102	-0-	-78	-0-	102	2	Y	-0-				14
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2	Y	-0-				14
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-				14
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-				14
*03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-				14
*04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				14
-----													
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389	
11	360 #	17	-0-	-343	-0-	17	2	Y	-0-				-0-
12	372 #	6	-0-	-366	-0-	6	2	Y	-0-				-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308	
11	210 #	39	-0-	-171	-0-	39	2	N	-0-				12
12	217 #	20	-0-	-197	-0-	19	2	N	1	1	8		12
01	279 #	131	-0-	-148	-0-	85	2	N	46	12	8		42
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	91	2	N	39	35	49	1	8 8
*03	62 #	31	-0-	-31	-0-	30	2	N	1				21
*04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				21
-----													
BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472	
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	60	2	N	3	3			132
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	183	2	N	9	8			140
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	N	3	3			143
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	205	2	N	2	2			145
*03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	217	2	N	15	14			159
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT				159
-----													
NICHOLS, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	141403	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3512 - 3538	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012 - P&A 12-07-2012



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540			
M	O	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
11	90 #	75	-0-	-15	-0-		75	2		N	-0-				-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-		80	2		N	-0-				-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-		92	2		N	-0-				-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-		75	2		N	-0-				-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-		80	2		N	-0-				-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443			
11	300 #	264	-0-	-36	-0-		264	2		Y	-0-				39
12	279 #	130	-0-	-149	-0-		130	2		Y	-0-				39
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	2		Y	-0-				39
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-		176	2		Y	-0-				39
*03	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191	2		Y	-0-				39
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485			
11	180 #	176	-0-	-4	-0-		176	2		Y	-0-				-0-
12	186 #	87	-0-	-99	-0-		87	2		Y	-0-				-0-
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	2		Y	-0-				-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-		118	2		Y	-0-				-0-
*03	128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	2		Y	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549			
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-				62
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	2		Y	-0-				62
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-		83	2		Y	-0-				62
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		Y	-0-				62
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-				62
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		4	RRCID ->	141637	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3466 - 3491			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469			
11	480 #	440	-0-	-40	-0-		440	2		Y	-0-				-0-
12	465 #	217	-0-	-248	-0-		217	2		Y	-0-				-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-		271	2		Y	-0-				-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-		294	2		Y	-0-				-0-
*03	319 R	319	-0-	-0-	-0-		319	2		Y	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154			
11	742 R	742	-0-	-0-	-0-		742	2		N	-0-				30
12	758 R	758	-0-	-0-	-0-		758	2		N	-0-				30
01	465 #	98	-0-	-367	-0-		98	2		N	-0-				30
02	592 R	592	-0-	-0-	-0-		592	2		N	-0-				30
*03	632 R	632	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-				30
*04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				30

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	148374	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3353 - 3373		
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
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-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-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310		
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
*04	13 # NO RPT	-0-	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353		
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			20
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			20
*03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20
*04	120 # NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			20
-----														
BRICO OIL, INC.		WELL #:		091040	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983		
11	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
03	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
*04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
-----														
BYRNE OIL COMPANY		WELL #:		119795	RRCID ->	127739	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3442 - 3447		
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			21
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			21
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			21
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			21
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			21
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----														
CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #:		120043	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300		
11	1320 #	1199	-0-	-121	-0-	1199	3			N	-0-			39
12	1364 #	948	-0-	-416	-0-	945	3	3	9	N	3			42
01	1364 #	1254	-0-	-110	-0-	1253	3	1	9	N	1			43
02	1176 #	1069	-0-	-107	-0-	1068	3	1	9	N	1			44
03	1240 #	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-			44
04	1200 #	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-			44

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.				170163										
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382	- 3392			
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----														
WRIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354	- 3366			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----														
D & R ENTERPRISES				196846										
HILDEGARD				WELL #: 1	RRCID -> 128925	COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3220	- 3240			
11	540 #	539	-0-	-1	-0-	539 2				N	-0-			-0-
12	589 #	545	-0-	-44	-0-	545 2				N	-0-			-0-
01	589 #	530	-0-	-59	-0-	530 2				N	-0-			-0-
02	532 #	432	-0-	-100	-0-	432 2				N	-0-			-0-
03	558 #	504	-0-	-54	-0-	504 2				N	-0-			-0-
04	540 #	480	-0-	-60	-0-	480 2				N	-0-			-0-
-----														
HILDEGARD				WELL #: 2	RRCID -> 128926	COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3141	- 3163			
11	540 #	539	-0-	-1	-0-	539 2				N	-0-			-0-
12	589 #	545	-0-	-44	-0-	545 2				N	-0-			-0-
01	589 #	529	-0-	-60	-0-	529 2				N	-0-			-0-
02	532 #	432	-0-	-100	-0-	432 2				N	-0-			-0-
03	558 #	503	-0-	-55	-0-	503 2				N	-0-			-0-
04	540 #	479	-0-	-61	-0-	479 2				N	-0-			-0-
-----														
WEBB				WELL #: 2	RRCID -> 131133	COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3132	- 3156			
11	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2				N	-0-			-0-
12	496 #	490	-0-	-6	-0-	490 2				N	-0-			-0-
01	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2				N	-0-			-0-
02	448 #	411	-0-	-37	-0-	411 2				N	-0-			-0-
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2				N	-0-			-0-
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	477 2				N	-0-			-0-
-----														
WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 131134	COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210	- 3230			
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 2				N	-0-			-0-
12	496 #	490	-0-	-6	-0-	490 2				N	-0-			-0-
01	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2				N	-0-			-0-
02	448 #	410	-0-	-38	-0-	410 2				N	-0-			-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2				N	-0-			-0-
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	477 2				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
TANKERSLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 118753	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3490	- 3510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						67
-----											
TANKERSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 118754	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3470	- 3492		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3478	- 3488		
11	540 #	474	-0-	-66	-0-	474 3		N	-0-		69
12	558 #	487	-0-	-71	-0-	487 3		N	-0-		69
01	558 #	506	-0-	-52	-0-	506 3		N	-0-		69
02	476 #	4	-0-	-472	-0-	4 3		N	-0-		69
*03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		69
*04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		69
-----											
JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 123903	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3488	- 3496		
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	269 3		N	-0-		57
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-		57
01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		57
02	280 #	254	-0-	-26	-0-	254 3		N	-0-		57
03	279 #	140	-0-	-139	-0-	140 3		N	-0-		57
04	300 #	267	-0-	-33	-0-	267 3		N	-0-		57
-----											
CARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 125396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3749	PERF. 3352	- 3374		
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	55 3		Y	-0-	14 1	-0-
12	124 #	77	-0-	-47	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
*04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
-----											
CARROLL				WELL #: 3	RRCID -> 125397	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3342	- 3368		
11	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 3		Y	-0-	14 1	-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
-----											
CARROLL				WELL #: 4	RRCID -> 125398	COMPL. DATE 05/06/1984	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3344	- 3370		
11	240 #	130	-0-	-110	-0-	130 3		Y	-0-	8 1	36
12	248 #	183	-0-	-65	-0-	183 3		Y	-0-		36
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		36
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		36
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184 3		Y	-0-		36
*04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		36

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463
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
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
*03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		-0-
04	360 #	247	-0-	-113	-0-	247	3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		28
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		28
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		28
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	208	3		N	-0-		28
03	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-		28
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-		28
-----												
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460
11	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-		19
12	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-		19
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		19
02	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-		19
*03	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-		19
*04	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-		19
-----												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456
11	420 #	362	-0-	-58	-0-	360	3	2 9	Y	2		33
12	434 #	364	-0-	-70	-0-	361	3	3 9	Y	3		36
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2 9	Y	2		38
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-		38
*03	467 R	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8 9	Y	7		45
*04	430 R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3 9	Y	3		48
-----												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455
11	270 #	259	-0-	-11	-0-	258	3	1 9	Y	1		14
12	279 #	249	-0-	-30	-0-	248	3	1 9	Y	1		15
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1 9	Y	1		16
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		16
03	279 #	185	-0-	-94	-0-	182	3	3 9	Y	3		19
04	270 #	148	-0-	-122	-0-	147	3	1 9	Y	1		20
-----												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486
11	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	3		Y	-0-		3
12	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3		Y	-0-		3
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-		3
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-		3
*03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1 9	Y	1		4
*04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-		4
-----												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-		-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3		-0-	23	1	-0-
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3	Y	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
*04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
-----												
HODGES & RISTER				390845								
HITTSON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537
11	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	2	N	-0-			-0-
12	713 #	480	-0-	-233	-0-	480	2	N	-0-			-0-
01	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2	N	-0-			-0-
02	560 #	474	-0-	-86	-0-	474	2	N	-0-			-0-
03	558 #	465	-0-	-93	-0-	465	2	N	-0-			-0-
04	480 #	408	-0-	-72	-0-	408	2	N	-0-			-0-
-----												
LOWRANCE INC.				511345								
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			4
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			4
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			4
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			4
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	4	7	-0-
*04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
-----												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			3
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			3
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			3
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			3
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	3	7	-0-
*04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
-----												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-			31
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-			31
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			31
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			31
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	31	7	-0-
*04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
-----												
WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			9
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			9
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			9
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-			9
03	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			9
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			9

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345  
 WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

11	300 #	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196 #	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	9	N	10	17	1			25
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12					37
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	10	3	13	9	N	12	46	1			3
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	18	3	13	9	N	12					15
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	14	3	12	9	N	11					26
*04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	21	3	11	9	N	10					36

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					1
12	217 #	25	-0-	-192	-0-	25	3			Y	-0-					1
01	248 #	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	224 #	59	-0-	-165	-0-	59	3			Y	-0-					1
03	248 #	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					1
04	180 #	72	-0-	-108	-0-	72	3			Y	-0-					1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	9	N	10	17	1			25
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	23	3	13	9	N	12					37
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	9	3	13	9	N	12	46	1			3
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	18	3	13	9	N	12					15
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	13	3	12	9	N	11					26
*04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	9	N	10					36

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLAR, CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 173390 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345  
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

M 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
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			3
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			3
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			3
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			3
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			3
*04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			3

NORTH RIDGE CORPORATION 614120  
 BENSHOOF, D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 3440

11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON, L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARBIN, VICTORIA WELL #: 1 RRCID -> 139205 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3404 - 3469

11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			63
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			63
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			63
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			63
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			63
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			63

PEARSON, LEE ROY III 647749  
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PEARSON, LEE ROY III		//CONT.//		647749									
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
12		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
01		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
02		84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-
-----													
PENDRAGON OIL CO.				651162									
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170	
11		810 #	760	-0-	-50	-0-	760	3	N	-0-			64
12		806 #	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-			64
01		829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-			64
02		791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			64
*03		893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			64
*04		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			64
-----													
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100	
11		840 #	712	-0-	-128	-0-	712	3	N	-0-			79
12		868 #	823	-0-	-45	-0-	823	3	N	-0-			79
01		868 #	829	-0-	-39	-0-	829	3	N	-0-			79
02		770 R	770	-0-	-0-	-0-	767	3	N	3			82
*03		744 #	691	-0-	-53	-0-	691	3	N	-0-			82
*04		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			82
-----													
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156	
11		390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-			18
12		387 R	387	-0-	-0-	-0-	379	3	N	7			25
01		372 #	260	-0-	-112	-0-	249	3	N	10			35
02		336 #	293	-0-	-43	-0-	262	3	N	28	52	1	11
*03		372 #	301	-0-	-71	-0-	301	3	N	-0-			11
*04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			11
-----													
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008	
11		510 #	315	-0-	-195	-0-	303	3	N	11			17
12		527 #	350	-0-	-177	-0-	321	3	N	26	35	1	8
01		527 #	381	-0-	-146	-0-	317	3	N	58	63	1	3
02		448 #	328	-0-	-120	-0-	300	3	N	25			28
*03		347 R	347	-0-	-0-	-0-	323	3	N	22			50
*04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			50
-----													
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	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
CHILDERS, B.		WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004											
-----											
WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3496 - 3514
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
-----											
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3398 - 3424
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
-----											
NORTON, C.U.		WELL #:		1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239 - 3258
11	300 #	226	-0-	-74	-0-	226	3				52
12	310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3				52
01	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3				52
02	224 #	203	-0-	-21	-0-	203	3				52
03	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3				52
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						52
-----											
HUNTER, B.L.		WELL #:		1	RRCID ->	123311	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3218 - 3234
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3				-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3				-0-
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3				-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	3				-0-
03	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3				-0-
04	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	3				-0-
-----											
SNOW-NORTON		WELL #:			RRCID ->	124403	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3214 - 3224
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						19
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006											

-----												
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
-----												
11		1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1652 3	1 9	N	1	1 8	130
12		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-		130
01		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		130
02		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1168 3	2 9	N	2		132
03		1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1553 3	13 9	N	12		144
*04		976 R	976	-0-	-0-	-0-	958 3	18 9	N	16		160
-----												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244												
11		540 #	535	-0-	-5	-0-	534 3	1 9	N	1	1 8	90
12		558 #	557	-0-	-1	-0-	557 3		N	-0-		90
01		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		90
02		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		90
03		636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		90
04		630 #	433	-0-	-197	-0-	429 3	4 9	N	4		94
-----												
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260												
11		930 #	785	-0-	-145	-0-	781 3	4 9	N	4	3 1	85
12		961 #	815	-0-	-146	-0-	815 3		N	-0-		85
01		961 #	777	-0-	-184	-0-	777 3		N	-0-		85
02		784 #	700	-0-	-84	-0-	700 3		N	-0-		85
03		868 #	812	-0-	-56	-0-	812 3		N	-0-		85
04		780 #	374	-0-	-406	-0-	368 3	6 9	N	5	4 8	86
-----												
HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624												
11		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-		18
12		1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		N	-0-		18
01		1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-		18
02		1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		18
03		1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-		18
*04		1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-		18
-----												
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244												
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
-----												
LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592												
11		210 #	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12		217 #	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-
01		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		-0-
02		196 #	181	-0-	-15	-0-	181 3		N	-0-		-0-
03		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-		-0-
04		210 #	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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
04	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

11	14B	DENY	-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
04	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

11	150	#	133	-0-	-17	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					18
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					18
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					18
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					18
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					18
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

11	150	#	133	-0-	-17	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	155	-0-	155	-0-	-0-	414		155	2	N	-0-					-0-
01	14B	DENY	332	-0-	332	-0-	-0-	746		332	2	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	327	-0-	327	-0-	-0-	1073		327	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	387	-0-	387	-0-	-0-	1460		387	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1460				N	NO RPT					-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

11	15	N	1	-0-	-14	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0- 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	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-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BALL				WELL #: 15	RRCID -> 205001	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3644	-	3694	
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			1
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			1
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			1
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			1
*04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			1
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	
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			120
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032 2	N	-0-			120
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2	N	-0-			120
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	970 2	N	-0-			120
03	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2	N	-0-			120
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT			120

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 061483		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2	N	-0-		-0-
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2	N	-0-		-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2	N	-0-		-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2	N	-0-		-0-
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004		
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2	N	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A		
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	395 2	N	-0-		-0-
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346 2	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAVES		WELL #: 35		RRCID -> 064687		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 30003 - 3003		
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	590 2	N	-0-		-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2	N	-0-		-0-
01	620 N	421	-0-	-199	-0-	421 2	N	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
03	589 N	444	-0-	-145	-0-	444 2	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983		
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-		-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PENUELA		WELL #: 2		RRCID -> 065711		COMPL. DATE 07/23/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A		
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 2	N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2	N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	265 2	N	-0-		-0-
03	434 N	259	-0-	-175	-0-	259 2	N	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A		
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	496 N	264	-0-	-232	-0-	264 2	N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
TUCKER L.		WELL #: 1		RRCID -> 069396		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2937 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0			
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-		-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2	N	-0-		-0-
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2	N	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 34		RRCID -> 137088		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185			
11	990 N	915	-0-	-75	-0-	909	2	6 9 N	5		450
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	957	2	6 9 N	5		455
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	948	2	6 9 N	5		460
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	797	2	6 9 N	5		465
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	881	2	6 9 N	5		470
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		470
-----											
CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993			
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2	N	-0-		-0-
01	806 N	444	-0-	-362	-0-	444	2	N	-0-		-0-
02	728 N	655	-0-	-73	-0-	655	2	N	-0-		-0-
03	806 N	604	-0-	-202	-0-	604	2	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256			
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2	N	-0-		-0-
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2	N	-0-		-0-
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	N	-0-		-0-
02	616 N	555	-0-	-61	-0-	555	2	N	-0-		-0-
03	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2	N	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242			
11	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
12	1178 N	946	-0-	-232	-0-	946	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2	N	-0-		-0-
02	952 N	805	-0-	-147	-0-	805	2	N	-0-		-0-
03	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2	N	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRAHAM		WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950			
11	2250 N	1734	-0-	-516	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
12	2170 N	1604	-0-	-566	-0-	1604	2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1446	-0-	-178	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944
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	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
ROVER OPERATING COMPANY, LLC				730380								
LONG				WELL #:	1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		101	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		112	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		121	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232
11	5100 X	4389	-0-	-711	-0-	426	1	3963 3	N	-0-	-0-	
12	5270 X	4446	-0-	-824	-0-	383	1	4063 3	N	-0-	-0-	
01	5208 X	4313	-0-	-895	-0-	576	1	3737 3	N	-0-	-0-	
02	4340 X	4035	-0-	-305	-0-	565	1	3470 3	N	-0-	-0-	
03	4805 X	4329	-0-	-476	-0-	668	1	3661 3	N	-0-	-0-	
04	4380 X	4219	-0-	-161	-0-	689	1	3530 3	N	-0-	-0-	
-----												
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A
11	1650 N	1484	-0-	-166	-0-	89	1	1395 3	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	105	1	1469 3	N	-0-	-0-	
01	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	98	1	1320 3	N	-0-	-0-	
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1290 3	N	-0-	-0-	
03	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	102	1	1366 3	N	-0-	-0-	
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	97	1	1331 3	N	-0-	-0-	
-----												
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	81	1	1265 3	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	93	1	1300 3	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	92	1	1240 3	N	-0-	-0-	
02	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	91	1	1131 3	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	94	1	1251 3	N	-0-	-0-	
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	85	1	1169 3	N	-0-	-0-	
-----												
LANIER, S. S.				WELL #:	7	RRCID ->	073061	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	3472	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-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												
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	345	1	5383	3	N	-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	391	1	5486	3	N	-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	395	1	5312	3	N	-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	380	1	4722	3	N	-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	387	1	5167	3	N	-0-
*04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	356	1	4873	3	N	-0-
-----												
HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215												
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	193	1	1183	3	N	-0-
12	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	207	1	1208	3	N	-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	216	1	1281	3	N	-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	204	1	1167	3	N	-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	208	1	1166	3	N	-0-
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	201	1	1154	3	N	-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925 BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183												
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
REGALO-DIVINO (U. CISCO) 75678 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN												
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
WHITE HAT 211 WELL #: 2 RRCID -> 266050 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4330 - 4336												
11	17580		7599	-0-	-9981	-0-	7390	2	209	9	N	190
12	18166		6645	-0-	-11521	-0-	6339	2	306	9	N	278
01	18166		5499	-0-	-12667	-0-	5325	2	174	9	N	158
02	16408		4298	-0-	-12110	-0-	4091	2	207	9	N	188
03	4513	R	4513	-0-	-0-	-0-	4335	2	178	9	N	162
04	7590	#	4115	-0-	-3475	-0-	3949	2	166	9	N	151

REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 241791		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 4369 - 4379					
M	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
11	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-				-0-
12	2077 #	2064	-0-	-13	-0-	2064	3			N	-0-				-0-
01	2077 #	1432	-0-	-645	-0-	1432	3			N	-0-				-0-
02	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-				-0-
03	2077 #	1041	-0-	-1036	-0-	1041	3			N	-0-				-0-
04	2010 #	2008	-0-	-2	-0-	2008	3			N	-0-				-0-
-----															
ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 4365 - 4371					
11	1560 #	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			N	-0-				-0-
12	1550 #	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-				-0-
01	1550 #	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			N	-0-				-0-
02	1603 R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-				-0-
03	1612 #	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-				-0-
*04	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-				-0-
-----															
JM ENERGY, INC.		433084		RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 4461 - 4514					
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REILLY RANCH (CONGL.)		75760 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
AMERICAN WEST RESOURCES, INC		019739		RRCID -> 068728		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A					
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2003															
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 091305		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 4688		PERF. 4574 - 4581					
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12															
-----															
RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5293 - 5305					
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-				-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-				-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988			TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	365	-0-	-625	-0-	365 3		N	-0-			178
12	1023 N	130	-0-	-893	-0-	130 3		N	-0-			178
01	589 N	370	-0-	-219	-0-	370 3		N	-0-			178
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			178
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			178
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494			
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	38 1	813 3	Y	-0-			-0-
12	899 N	745	-0-	-154	-0-	34 1	711 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	748	-0-	-120	-0-	34 1	714 3	Y	-0-			-0-
02	784 N	658	-0-	-126	-0-	30 1	628 3	Y	-0-			-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	33 1	694 3	Y	-0-			-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	31 1	679 3	Y	-0-			-0-
-----												
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865			
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	708 1	2074 3	Y	-0-			14
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	718 1	2121 3	Y	-0-			14
01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	736 1	2286 3	Y	7			21
						8 9						
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	661 1	1941 3	Y	6			27
						7 9						
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	732 1	2207 3	Y	22			49
						24 9						
*04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	686 1	2059 3	Y	7			56
						8 9						
-----												
JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460			
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	141 1	451 3	N	-0-			-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	144 1	445 3	N	-0-			-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	142 1	437 3	N	-0-			-0-
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	128 1	398 3	N	-0-			-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	145 1	443 3	N	-0-			-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	140 1	427 3	N	-0-			-0-
-----												
EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864			
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	37 1	804 3	N	-0-			-0-
12	930 N	679	-0-	-251	-0-	31 1	648 3	N	-0-			-0-
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	37 1	769 3	N	-0-			-0-
02	784 N	333	-0-	-451	-0-	15 1	318 3	N	-0-			-0-
03	682 N	343	-0-	-339	-0-	15 1	328 3	N	-0-			-0-
04	780 N	560	-0-	-220	-0-	25 1	535 3	N	-0-			-0-
-----												
WEBB, D. M.		WELL #: 2LT		RRCID -> 110350		COMPL. DATE 04/03/1984			TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5414 - 5941			
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5506 -	5508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	76 1	1613 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1712	-0-	-55	-0-	78 1	1634 3	N	-0-			-0-
01		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	77 1	1610 3	N	-0-			-0-
02		1568 N	1491	-0-	-77	-0-	68 1	1423 3	N	-0-			-0-
03		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	73 1	1564 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1500	-0-	-120	-0-	66 1	1434 3	N	-0-			-0-
-----													
KEC ENTERPRISES, INC.				448461									
BURKHALTER-"RENO UNIT"		WELL #:		1	RRCID ->	114441	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5764 -	5769	
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-
04		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	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491									
ANDERSON, MILO		WELL #:		1	RRCID ->	091455	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5024 -	5030	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OXXN				630579									
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5210 -	5402	
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852									
SPRINGFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	074929	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	6026	PERF. N/A		
11		1260 N	460	-0-	-800	-0-	457 3	3 9	N	3			158
12		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1260 3	3 9	N	3			161
01		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296 3	9 9	N	8	150 1		19
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1325 3	8 9	N	7			26
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1657 3	7 9	N	6			32
04		1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1047 3	6 9	N	5			37

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		677852									
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	077598	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4128 - 5110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	1151 3		7 9	N	6			59
12	1426 N	934	-0-	-492	-0-	932 3		2 9	N	2			61
01	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1116 3		2 9	N	2			63
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-			63
03	930 N	628	-0-	-302	-0-	628 3			N	-0-			63
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3			N	-0-			63
-----													
COOMER		WELL #:		1	RRCID ->	077674	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5725 - 5755	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-			72
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	653 3			N	-0-			72
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3			N	-0-			72
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	596 3			N	-0-			72
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-			72
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			72
-----													
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5381 - 5388	
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 3			N	-0-			50
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			50
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3			N	-0-			50
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			50
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			50
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			50
-----													
DIKES, W.R.		WELL #:		2	RRCID ->	086422	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5328 - 5476	
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			N	-0-			9
12	806 N	592	-0-	-214	-0-	592 3			N	-0-			9
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572 3			N	-0-			9
02	616 N	439	-0-	-177	-0-	439 3			N	-0-			9
03	589 N	307	-0-	-282	-0-	307 3			N	-0-			9
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-			9
-----													
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5264 - 6189	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3			N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-			-0-
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-			-0-
-----													
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	091319	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5780 - 5794	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5128 - 5136	
11	780 N	357	-0-	-423	-0-	357 3			N	-0-			13
12	1209 N	718	-0-	-491	-0-	718 3			N	-0-			13
01	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091 3			N	-0-			13
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-			13
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 3			N	-0-			13
04	1050 N	481	-0-	-569	-0-	481 3			N	-0-			13

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852  
 CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

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
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	3	N	-0-		67
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1134	3	N	1	9	68
01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3	N			68
02	1036 N	1034	-0-	-2	-0-	1034	3	N			68
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	2	9	70
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3	N			70

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

11	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2	N	-0-		43
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-		43
01	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1537	2	N	-0-		43
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		43
03	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2	N	-0-		43
04	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2	N	-0-		43

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	N	15	2	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N			-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	N	72	2	-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N			-0-
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	N	26	2	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N			-0-

RENO (CONGL.)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
HUGHES GAS UNIT //CONT.// 809930												
WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	2	N	-0-	30
12	1488 N	1181	-0-	-307	-0-	1181	2			N	-0-	30
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	30
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-	30
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	152	1	2788	2	N	-0-	30
*04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-	30
-----												
HUTCHESON												
WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296												
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	48	1	781	2	N	-0-	36
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-	36
01	620 N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-	36
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-	36
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	129	1	2357	2	N	-0-	36
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-	36
-----												
3HP, INC.												
SPRINGTIME GAS UNIT 953582												
WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RENO (CONGL. UPPER)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
THOMAS 033523												
WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRAMMER PETROLEUM, INC.												
NEWSOM 088600												
WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A												
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
WEBB, D. M. 216378												
WELL #: 2UT RRCID -> 110261 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4273 - 4693												
11	0 N	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
LOWREY, MARK		WELL #:		2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 3430 - 4731
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
11		676 N	676	-0-	-0-	141 1	535 3	N	-0-	-0-	
12		992 N	669	-0-	-323	144 1	525 3	N	-0-	-0-	
01		806 N	668	-0-	-138	144 1	524 3	N	-0-	-0-	
02		644 N	598	-0-	-46	132 1	466 3	N	-0-	-0-	
03		682 N	682	-0-	-0-	149 1	533 3	N	-0-	-0-	
04		660 N	623	-0-	-37	142 1	481 3	N	-0-	-0-	
-----											
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852							
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 - 4670
11		870 N	851	-0-	-19	851 3		N	-0-	16	
12		899 N	858	-0-	-41	858 3		N	-0-	16	
01		899 N	861	-0-	-38	861 3		N	-0-	16	
02		784 N	774	-0-	-10	774 3		N	-0-	16	
03		868 N	840	-0-	-28	840 3		N	-0-	16	
04		840 N	798	-0-	-42	798 3		N	-0-	16	
-----											
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 - 4567
11		1740 N	1721	-0-	-19	1721 3		N	-0-	6	
12		1829 N	1713	-0-	-116	1713 3		N	-0-	6	
01		1798 N	1724	-0-	-74	1724 3		N	-0-	6	
02		1596 N	1542	-0-	-54	1542 3		N	-0-	6	
03		1754 N	1754	-0-	-0-	1754 3		N	-0-	6	
04		1680 N	1677	-0-	-3	1677 3		N	-0-	6	
-----											
COOMER		WELL #:		2	RRCID ->	135147	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4383 - 4431
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 - 4196
11		450 N	436	-0-	-14	436 3		N	-0-	-0-	
12		465 N	461	-0-	-4	461 3		N	-0-	-0-	
01		465 N	429	-0-	-36	429 3		N	-0-	-0-	
02		420 N	388	-0-	-32	388 3		N	-0-	-0-	
03		465 N	435	-0-	-30	435 3		N	-0-	-0-	
04		420 N	415	-0-	-5	415 3		N	-0-	-0-	
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 - 4672
11		240 N	188	-0-	-52	188 2		N	-0-	-0-	
12		248 N	185	-0-	-63	185 2		N	-0-	-0-	
01		217 N	153	-0-	-64	153 2		N	-0-	-0-	
02		192 N	192	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-	
03		190 N	190	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-	
*04		170 N	170	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-	



RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 135886 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		1530 N	1353	-0-	-177	-0-	78	1	1275	2	N	-0-			24
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			24
01		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			N	-0-			24
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			24
03		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	75	1	1369	2	N	-0-			24
*04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			24

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098															
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	N	-0-			9
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			9
01		1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-			9
02		1008 N	993	-0-	-15	-0-	993	2			N	-0-			9
03		1147 N	955	-0-	-192	-0-	50	1	905	2	N	-0-			9
*04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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															
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			17
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			17
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			17
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			17
*03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			17
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			17

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204															
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740															
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*02		84 N	22	-0-	-62 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-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702															
11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
*02		112 N	36	-0-	-76 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672															
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*02		140 N	44	-0-	-96 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)			76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
PURSLEY, JOHN			683191									
H.R.M			WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979			TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246		
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
-----												
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
02		336 N	222	-0-	-114	-0-	222	2	N	-0-		-0-
03		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-		-0-
04		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2	N	-0-		-0-
-----												
RHONE RANCH (MORRIS)			76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
J.W.S.			427277									
TAYLOR, TED			WELL #: 1		RRCID -> 111760		COMPL. DATE 07/02/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368		
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR, TED			WELL #: 2		RRCID -> 114939		COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370		
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-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		
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RHONE, DON "A"			WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362		
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICHARDS (FRY)			76433 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON		
RICHARDS, TOT OIL CO.			707430									
MORRELL			WELL #: 3		RRCID -> 109866		COMPL. DATE 02/02/1984			TOTAL DEPTH 530 PERF. 480 - 490		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
RICHARDS (FRY) //CONT.// 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430															
RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581															
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
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296															
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	400	2	14	9	N	13			65
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	386	2	29	9	N	26	74	1	17
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	363	2	32	9	N	29			46
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	N	18			64
*03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5	46	1	23
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----															
RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452															
GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089															
11		600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-			-0-
12		713 N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-			-0-
01		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	569	-0-	569	-0-	569	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	527	-0-	527	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1096				N	NO RPT			-0-
-----															
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926															
RICHARDSON WELL #: 1 U RRCID -> 097749 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 4048															
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846															
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-			14
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-			14
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-			14
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	10	1	45	2	N	-0-			14
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-			14
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-			14
-----															
RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445															
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352															
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
NT MINERALS, LLC				615872										
WILLIAMS, T. C.				WELL #:	8	RRCID ->	222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3918 - 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
11		2640 #	2076	-0-	-564	-0-	2076 2			N	-0-			62
12		2728 #	2468	-0-	-260	-0-	2468 2			N	-0-			62
01		2728 #	2320	-0-	-408	-0-	2320 2			N	-0-			62
02		2380 #	2110	-0-	-270	-0-	2110 2			N	-0-			62
03		2480 #	2030	-0-	-450	-0-	2030 2			N	-0-			62
*04		2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			N	-0-			62

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
WRIGHT, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	116913	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3854 - 3885	
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 3	3 9	N	3				88
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	632 3	3 9	N	3				91
01		651 N	624	-0-	-27	-0-	613 3	11 9	N	10				101
02		560 N	458	-0-	-102	-0-	458 3		N	-0-				101
03		620 N	251	-0-	-369	-0-	250 3	1 9	N	1				102
04		600 N	476	-0-	-124	-0-	475 3	1 9	N	1				103

AGNELL, W.A.				WELL #:	1	RRCID ->	119721	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	4101	PERF.	3836 - 3846	
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	442 3	14 9	N	13	168 1	1 8		10
12		744 N	324	-0-	-420	-0-	324 3		N	-0-				10
01		527 N	320	-0-	-207	-0-	274 3	46 9	N	42				52
02		420 N	249	-0-	-171	-0-	208 3	41 9	N	37				89
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	376 3	3 9	N	3				92
*04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	581 3	6 9	N	5				97

O'CONNOR, V.C.				WELL #:	1	RRCID ->	120500	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3864 - 3882	
11		390 N	154	-0-	-236	-0-	129 3	25 9	N	23	184 1			18
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	322 3	18 9	N	16				34
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	360 3	15 9	N	14				48
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	369 3	24 9	N	22				70
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	297 3	9 9	N	8				78
*04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	367 3	9 9	N	8				86

O'CONNOR, V.C. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120502	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3881	PERF.	3764 - 3774	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122316	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3784 - 3800	
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-				69
12		341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3		N	-0-				69
01		310 N	183	-0-	-127	-0-	183 3		N	-0-				69
02		308 N	112	-0-	-196	-0-	112 3		N	-0-				69
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	264 3	1 9	N	1				70
*04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383 3	2 9	N	2				72

-----														
RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694														
GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		390 N	330	-0-	-60	-0-		329 3	1 9	N	1			101
12		341 N	340	-0-	-1	-0-		338 3	2 9	N	2			103
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-		356 3	2 9	N	2			105
02		308 N	265	-0-	-43	-0-		263 3	2 9	N	2			107
03		341 N	263	-0-	-78	-0-		262 3	1 9	N	1			108
04		360 N	190	-0-	-170	-0-		190 3		N	-0-			108
-----														
KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732														
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-		646 3	2 9	N	2	1 8		41
12		651 N	524	-0-	-127	-0-		523 3	1 9	N	1			42
01		589 N	415	-0-	-174	-0-		409 3	6 9	N	5			47
02		616 N	339	-0-	-277	-0-		336 3	3 9	N	3			50
03		527 N	402	-0-	-125	-0-		402 3		N	-0-			50
*04		687 N	687	-0-	-0-	-0-		678 3	9 9	N	8			58
-----														
ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816														
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3		N	-0-			80
12		744 N	508	-0-	-236	-0-		508 3		N	-0-			80
01		713 N	470	-0-	-243	-0-		470 3		N	-0-			80
02		644 N	359	-0-	-285	-0-		359 3		N	-0-			80
03		496 N	327	-0-	-169	-0-		327 3		N	-0-			80
*04		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 3		N	-0-			80
-----														
WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782														
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 3		N	-0-			76
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628 3		N	-0-			76
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 3		N	-0-			76
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3		N	-0-			76
03		620 N	330	-0-	-290	-0-		330 3		N	-0-			76
04		600 N	428	-0-	-172	-0-		428 3		N	-0-			76
-----														
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823														
11		60 N	59	-0-	-1	-0-		59 3		N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3		N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-			-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-			-0-
-----														
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: G 2		RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A		
MCCLUSKEY												
11	780 #	434	-0-	-346	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
12	620 #	279	-0-	-341	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
02	560 #	246	-0-	-314	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
03	620 #	113	-0-	-507	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
04	630 #	479	-0-	-151	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
-----												
CHEROKEE OPERATING		147433		WELL #: 1		RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990		
KENNEDY												
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146	
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007												
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066		
HINSON-HESTER												
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
-----												
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 033671		COMPL. DATE 07/31/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3968 - 3978		
MILAM, E. B.												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MILAM, E. B.		130993		WELL #: 8		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099		
11	1080 #	930	-0-	-150	-0-	930	2	N	-0-		-0-	
12	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-	
01	1116 #	930	-0-	-186	-0-	930	2	N	-0-		-0-	
02	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-	
03	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-	
04	1080 #	1078	-0-	-2	-0-	1078	2	N	-0-		-0-	
-----												
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 2		RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014		
CORBETT												
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-	
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
02	168 #	127	-0-	-41	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HINSON, ED		WELL #: 7		RRCID -> 114940		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4591		PERF. 4067 - 4170	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
-----											
HINSON, ED		WELL #: 9		RRCID -> 114941		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4152 - 4176	
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-
04	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	
11	1050 #	1016	-0-	-34	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
12	1085 #	1015	-0-	-70	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
01	1054 #	1047	-0-	-7	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
02	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		-0-
03	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
04	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 129386		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4011 - 4070	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4154 - 4168	
11	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 146795		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4097 - 4107	
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
M	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
11	2610 #	2422	-0-	-188	-0-	2422 3		N	-0-		-0-
12	2573 #	2253	-0-	-320	-0-	2253 3		N	-0-		-0-
01	2821 #	2252	-0-	-569	-0-	2252 3		N	-0-		-0-
02	2548 #	2538	-0-	-10	-0-	2538 3		N	-0-		-0-
03	2821 #	1961	-0-	-860	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
04	2430 #	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020	
11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
12	1364 #	1293	-0-	-71	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
01	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
02	1400 #	1056	-0-	-344	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
03	1550 #	1130	-0-	-420	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
04	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
11	450 #	267	-0-	-183	-0-	267 3		N	-0-		-0-
12	465 #	232	-0-	-233	-0-	232 3		N	-0-		-0-
01	465 #	198	-0-	-267	-0-	198 3		N	-0-		-0-
02	336 #	178	-0-	-158	-0-	178 3		N	-0-		-0-
03	341 #	262	-0-	-79	-0-	262 3		N	-0-		-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
11	4806 R	4806	-0-	-0-	-0-	4806 3		N	-0-		28
12	4885 R	4885	-0-	-0-	-0-	4885 3		N	-0-		28
01	4951 R	4951	-0-	-0-	-0-	4951 3		N	-0-		28
02	4453 R	4453	-0-	-0-	-0-	4453 3		N	-0-		28
03	4927 R	4927	-0-	-0-	-0-	4927 3		N	-0-		28
04	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		28
-----											
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
11	1800 #	1442	-0-	-358	-0-	1311 3	131 9	N	119	164 1	84
12	1829 #	1434	-0-	-395	-0-	1329 3	105 9	N	95		179
01	1581 #	1354	-0-	-227	-0-	1260 3	94 9	N	85	171 1	93
02	1372 #	1248	-0-	-124	-0-	1127 3	121 9	N	110	170 1	33
03	1488 #	1329	-0-	-159	-0-	1228 3	101 9	N	92		125
04	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		125
-----											
WOODSON OIL CO.		939420		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
CORBETT, A. J.		WELL #: 2									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)  
SKY RESOURCES, INC.  
FORD, ED

76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
786408

WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		N	-0-			-0-
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)  
PETEX  
HOLMAN

76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
659782

WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
12	1550 N	653	-0-	-897	-0-	653 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	930	-0-	-403	-0-	930 2		N	-0-			-0-
02	952 N	848	-0-	-104	-0-	848 2		N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
04	900 N	776	-0-	-124	-0-	776 2		N	-0-			-0-

DOLLAR "1077"

WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	778	-0-	-32	-0-	778 2		N	-0-			-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2		N	-0-			-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	836 2		N	-0-			-0-

RICKELS "1074"

WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-			-0-
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		N	-0-			-0-
02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
*04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 2		N	-0-			-0-

ALLAR "1034"

WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-			28
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			28
01	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2170 2	24 9	N	22			50
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1934 2	7 9	N	6			56
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2084 2	1 9	N	1			57
04	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	2089 2		N	-0-			57

HOLMAN

WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	704 2	2 9	N	2			50
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	736 2	19 9	N	17			67
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	738 2	17 9	N	15			82
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	694 2	11 9	N	10			92
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	787 2	7 9	N	6			98
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	776 2	8 9	N	7			105

-----															
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		3000 X	2491	-0-	-509	-0-	2224	2	267	9	N	243	175	1	216
12		3100 X	2152	-0-	-948	-0-	2106	2	46	9	N	42	168	1	90
01		3100 X	2371	-0-	-729	-0-	2286	2	85	9	N	77			167
02		2800 X	1369	-0-	-1431	-0-	1323	2	46	9	N	42			209
03		3100 X	1894	-0-	-1206	-0-	1883	2	11	9	N	10	164	1	55
04		2490 X	2399	-0-	-91	-0-	2343	2	56	9	N	51			106
-----															
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972															
11		510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-			89
12		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-			89
01		465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-			89
02		420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-			89
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			89
*04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			89
-----															
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946															
11		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4804	2	35	9	N	32			116
12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4762	2	34	9	N	31			147
01		4557 X	3820	-0-	-737	-0-	3789	2	31	9	N	28			175
02		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4758	2	32	9	N	29	159	1	45
03		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5211	2	39	9	N	35			80
*04		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4910	2	35	9	N	32			112
-----															
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															
11		1260 N	912	-0-	-348	-0-	912	3			N	-0-			-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
01		868 N	462	-0-	-406	-0-	462	3			N	-0-			-0-
02		840 N	386	-0-	-454	-0-	386	3			N	-0-			-0-
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134															
11		150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02		140 #	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03		155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-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															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		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	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
11	2880 X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3	N	-0-			12
12	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	2655	3	N	-0-			12
01	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	2937	3	N	-0-			12
02	2688 X	2584	-0-	-104	-0-	2584	3	N	-0-			12
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-			12
*04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3	N	-0-			12
-----												
GREEN, WILEY T.		WELL #: 2		RRCID -> 073039		COMPL. DATE 05/23/1977			TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A			
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3	N	-0-	1	5	13
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-	1	5	12
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	1	5	11
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	1	5	10
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3	N	-0-	1	5	9
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-	1	5	8
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967			TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A			
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2	N	-0-			-0-
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A			
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
*04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996			
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	N	-0-			54
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			54
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			54
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			54
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			54
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-			54
-----												
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856			
11	5280 X	4810	-0-	-470	-0-	4769	2	41 9	N	37		237
12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		N	-0-	114 1	123
01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6467	2	41 9	N	37	159 1	1
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5972	2	74 9	N	67		68
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5845	2	73 9	N	66		134
*04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5517	2	23 9	N	21		155

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//	76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
				WELL #: 1	RRCID -> 068487	COMPL. DATE 06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A					
11		360 N	236	-0-	-124	-0-	38 1	198 2	N	-0-			-0-
12		372 N	45	-0-	-327	-0-	4 1	41 2	N	-0-			-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 1	429 2	N	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2	N	-0-			-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	23 1	310 2	N	-0-			-0-
04		450 N	336	-0-	-114	-0-	23 1	313 2	N	-0-			-0-
				WELL #: 4	RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A					
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	18 1	91 2	N	-0-			64
12		155 N	33	-0-	-122	-0-	3 1	30 2	N	-0-			64
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 2	N	-0-			64
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-			64
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	N	-0-			64
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	9 1	127 2	N	-0-			64
				WELL #: 5	RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A					
11		420 N	260	-0-	-160	-0-	42 1	218 2	N	-0-			1
12		372 N	113	-0-	-259	-0-	9 1	104 2	N	-0-			1
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	371 2	N	-0-			1
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	278 2	N	-0-			1
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	27 1	368 2	N	-0-			1
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	24 1	322 2	N	-0-			1
				WELL #: 1	RRCID -> 203469	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4131 - 4215					
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	840 2	43 9	N	39	189 1		40
12		930 N	726	-0-	-204	-0-	707 2	19 9	N	17			57
01		992 N	779	-0-	-213	-0-	764 2	15 9	N	14			71
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	18			89
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	917 2	20 9	N	18			107
04		750 N	715	-0-	-35	-0-	692 2	23 9	N	21			128
				WELL #: 2	RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072 - 4080					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
				WELL #: 25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794 - 3800					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SKY RESOURCES, INC.				786408							
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02		308 N	272	-0-	-36	-0-	272 3	N	-0-		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
12		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		2800 N	10245	-0-	7445	7445	10245 2	N	-0-		-0-
*03		3100 N	10419	-0-	7319	14764	10419 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	14764		N	NO RPT		-0-
-----											
RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068		
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		80
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	52 1	28
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	737 2	N	4		32
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	641 2	N	19 9		49
03		682 N	587	-0-	-95	-0-	587 2	N			49
04		720 N	511	-0-	-209	-0-	511 2	N	-0-		49
-----											
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175		
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
02		336 N	309	-0-	-27	-0-	309 2	N	-0-		-0-
03		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-		-0-
04		390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038		
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2	N	-0-		38
12		341 N	220	-0-	-121	-0-	213 2	N	7 9		44
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		44
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		44
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		44
*04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		44
-----											
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		
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H.				WELL #: 1	RRCID -> 044194	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 4136	PERF. N/A			
M O	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
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			15
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			15
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			15
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			15
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			15
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2	N	-0-			15
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 39	RRCID -> 128298	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 4012 - 4043			
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	628 2	N	-0-			-0-
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	622 2	N	60	66 9		60
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-			60
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			60
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			60
*04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	10	11 9		70
-----											
MCMURREY, M. H.				WELL #: 629	RRCID -> 198064	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 4034 - 4044			
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			170
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	N	-0-	133 1		37
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 2	N	5	6 9		42
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			42
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	455 2	N	38	42 9		80
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			80
-----											
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			
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 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			
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-			-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-			-0-
-----											
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
CRAWFORD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 136956	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3364 - 3370			
11	330 N	96	-0-	-234	-0-	8 1	N	-0-	88 3		2
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	106 1	N	-0-	740 3		2
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	619 3		2
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	523 3		2
03	837 N	354	-0-	-483	-0-	33 1	N	-0-	321 3		2
04	660 N	524	-0-	-136	-0-	42 1	N	-0-	482 3		2

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808							
PIERCE R.N.				WELL #: 2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	- 3380		
M	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
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	354 3		N	-0-		-0-
12	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 3		N	-0-		-0-
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	256 3		N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			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		
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-
04	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			
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-

ROYE				WELL #: 1	RRCID -> 075898	COMPL. DATE 03/10/1978	TOTAL DEPTH 3696	PERF. N/A			
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-

ROYE				WELL #: 2	RRCID -> 076748	COMPL. DATE 04/24/1978	TOTAL DEPTH 1960	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROYE				WELL #: 4	RRCID -> 078891	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 1667	- 1678		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683							
ROYE		WELL #:		5	RRCID ->	083882	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1836 - 2423
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1923
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1800
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1704 - 1826
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETEX		659782									
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3388 - 0
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	21	-0-	-1033	-0-	21	2	N	-0-		-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
-----											
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3370 - 3384
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
01	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-



RISTER (BEND CONGL.)		76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291									
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3682 - 3690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			-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	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4082 - 4088	
11	1320 N	1034	-0-	-286	-0-	1034 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	760	-0-	-263	-0-	760 2	N	-0-			-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	944 2	N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
*04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 - 4083	
11	3900 X	2816	-0-	-1084	-0-	2816 2	N	-0-			12
12	4030 X	1920	-0-	-2110	-0-	1920 2	N	-0-			12
01	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	3759 2	N	-0-			12
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2	N	-0-			12
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2	N	-0-			12
04	3630 X	2446	-0-	-1184	-0-	2446 2	N	-0-			12

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100	
11	1770 N	1653	-0-	-117	-0-	1634 2	19 9	N	17		123
12	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1700 2	24 9	N	22		145
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1604 2	23 9	N	21		166
02	1540 N	1513	-0-	-27	-0-	1505 2	8 9	N	7	159 1	14
03	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1507 2	13 9	N	12		26
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1559 2	13 9	N	12		38

ROBERSON (CADD0)		77258 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
WOLFENBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 113045		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 3400 - 3408	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	N	7			39
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	8 9						39
01	341 N	178	-0-	-163	-0-	11 1	186 2	N	-0-			39
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	10 1	168 2	N	-0-			39
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	N	-0-			44
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	309 2	N	5			44
						6 9						
						16 1	264 2	N	1			45
						1 9						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	750 N	580	-0-	-170	-0-	75 1	499 3	N	5			100
12	868 N	218	-0-	-650	-0-	6 9						100
01	1054 N	357	-0-	-697	-0-	46 1	172 3	N	-0-			100
02	532 N	328	-0-	-204	-0-	51 1	306 3	N	-0-			101
						50 1	277 3	N	1			
						1 9						
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	70 1	562 3	N	4			105
						4 9						
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62 1	431 3	N	6	97 1		14
						7 9						

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
 ARNOT, W. G., JR. 033000  
 ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

11	8275	8275	-0-	-0-	-0-	8275 2		N	-0-			-0-
12	8559	8559	-0-	-0-	-0-	8559 2		N	-0-			-0-
01	8667	8667	-0-	-0-	-0-	8667 2		N	-0-			-0-
02	7336 #	7270	-0-	-66	-0-	7270 2		N	-0-			-0-
*03	8215	7831	-0-	-384	-0-	7831 2		N	-0-			-0-
04	7950	NO RPT	-0-	-7950	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)			77418 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD		
REBEL ENERGY, LTD. MILLINGTON, SETH			696211										
			WELL #:	9	RRCID ->	127698	COMPL. DATE	01/11/1988	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2511 - 3913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694										
ALDENHOVEN, CARL			2A		RRCID ->			139191			COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754		
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-	
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-	
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-	
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-	
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-	-0-	
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-	
-----													
ROBL (CONGLOMERATE)			77450 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC. ROBERSON			863965										
			WELL #:	1	RRCID ->	116916	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF.	3982 - 3996	
11	1170	N	809	-0-	-361	-0-	809	2		N	-0-	-0-	
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-	-0-	
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2		N	-0-	-0-	
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	2		N	-0-	-0-	
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-	-0-	
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-	
-----													
ROBERSON			WELL #:		2		RRCID ->			120144			
					COMPL. DATE			02/01/2010			TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898		
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9 9	N	8	70	
12	1178	N	888	-0-	-290	-0-	863	2	25 9	N	23	93	
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	748	2	11 9	N	10	41	
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	728	2	11 9	N	10	51	
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	947	2	26 9	N	24	75	
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21 9	N	19	94	
-----													
ROCK CASTLE (CONGL. 4150)			77571 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY CRAWFORD-DUNAWAY			878925										
			WELL #:	1	RRCID ->	099528	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4142 - 4150	
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	36	1	242 3	Y	-0-	-0-	
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	93	1	391 3	Y	-0-	-0-	
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	90	1	291 3	Y	-0-	-0-	
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	93	1	339 3	Y	-0-	-0-	
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410 3	Y	-0-	-0-	
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	97	1	442 3	Y	-0-	-0-	
-----													
ROCKWELL, E. (CONGL.)			77754 200		ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "68B"			881442										
			WELL #:	2	RRCID ->	133760	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4560 - 4563	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----												
ROCKWELL (CADDO)			77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.			881442									
WALKER-BUCKLER "78"			WELL #: 2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4250 - 4254	
M	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
-----												
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	Y	-0-			85
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	Y	-0-			85
01		279 N	102	-0-	-177	-0-	102 3	Y	-0-			85
02		700 N	60	-0-	-640	-0-	60 3	Y	-0-			85
03		496 N	63	-0-	-433	-0-	63 3	Y	-0-			85
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			85
-----												
ROCKWELL (CONGL UPPER)			77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
DRAGOON OIL & GAS CO.			227871									
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4748 - 4797	
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1124 2	1 9	Y	1		108
12		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1021 2	1 9	Y	1		109
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	806 2	1 9	Y	1		110
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 2	1 9	Y	1		111
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082 2	1 9	Y	1		112
*04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048 2	1 9	Y	1		113
-----												
FOUR H OIL PROPERTIES			280597									
GREEN, W.H.			WELL #: 1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4609 - 4628	
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		61
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		61
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		61
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		61
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		61
*04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		61
-----												
ROCKWELL (GARDNER)			77757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
WALKER-BUCKLER			WELL #: 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3884 - 3890	
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	129 2	41 9	N	37	168 1	30
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	138 2	42 9	N	38		68
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	137 2	45 9	N	41	21 1	88
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	120 2	34 9	N	31		119
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	133 2	44 9	N	40	116 1	43
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	132 2	37 9	N	34		77
-----												
WALKER-BUCKLER			WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590	
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VAN OPERATING, LTD.			881442									
WALKER BUCKLER 78			WELL #: 1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743	
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-		-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
01		279 N	96	-0-	-183	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
02		840 N	55	-0-	-785	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	60	-0-	-405	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ROCKWOOD (FRY SAND) 77758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524													
TIMMINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 095566 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1300 - 1309													
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
GAYLYN, INC. 298362													
BALKUM, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 102466 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3387 - 3392													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414													
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424													
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560													
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440													
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	-0-	721	2		N	-0-		-0-
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	-0-	708	2		N	-0-		-0-
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS													
HARRIS "D"													
77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
238196													
WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N	-0-			-0-
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	932	-0-	-91	-0-	932 2		N	-0-			-0-
04		960 N	893	-0-	-67	-0-	893 2		N	-0-			-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)													
DELTA OIL & GAS LTD.													
ROGERS, R. M. ESTATE													
77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
213703													
WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A													
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
01		837 N	756	-0-	-81	-0-	756 3		N	-0-			-0-
02		756 N	474	-0-	-282	-0-	474 3		N	-0-			-0-
03		868 N	490	-0-	-378	-0-	490 3		N	-0-			-0-
04		720 N	596	-0-	-124	-0-	596 3		N	-0-			-0-
ROGERS, R.M. ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A													
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
01		775 N	694	-0-	-81	-0-	694 3		N	-0-			-0-
02		672 N	376	-0-	-296	-0-	376 3		N	-0-			-0-
03		713 N	628	-0-	-85	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04		660 N	444	-0-	-216	-0-	444 3		N	-0-			-0-
WILLIAMS, ELSIE													
WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986													
11		270 N	146	-0-	-124	-0-	146 3		Y	-0-	57 1		7
12		434 N	121	-0-	-313	-0-	121 3		Y	-0-			7
01		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3		Y	-0-			7
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	124 3	2 9	Y	-0-			9
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			9
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	155 3	9 9	Y	8			17
RICHARDSON, R.N.													
WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850													
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			-0-
WRIGHT "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909													
11		4083 R	4083	-0-	-0-	-0-	4061 3	22 9	N	20	181 1		56
12		4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	4043 3	32 9	N	29			85
01		4061 #	3945	-0-	-116	-0-	3905 3	40 9	N	36			121
02		3821 R	3821	-0-	-0-	-0-	3811 3	10 9	N	9			130
03		4216 #	4092	-0-	-124	-0-	4059 3	33 9	N	30			160
04		4080 #	3356	-0-	-724	-0-	3337 3	19 9	N	17			177

OIL AND GAS DIVISION

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

RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 3927

11	690 N	511	-0-	-179	-0-	511	3			Y	-0-					155
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					155
01	558 N	395	-0-	-163	-0-	334	3	61	9	Y	55	187	1			23
02	476 N	343	-0-	-133	-0-	343	3			Y	-0-					23
03	713 N	593	-0-	-120	-0-	563	3	30	9	Y	27					50
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					50

ROWAN & HOPE (PENN. REEF) 78632 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
 TRIPLE T RESOURCES, LP 870458  
 COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6072 - 6094

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-					184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 GROTHE BROS., INC. 335430  
 COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1					22
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1					23
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					23
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			N	-0-					23
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1433	2	6	9	N	5					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GROTHE, M.L. EST. 335550  
 ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					28
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					28
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					28
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					28
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

11	2010 N	1397	-0-	-613	-0-	1397	2			N	-0-					27
12	2015 N	1504	-0-	-511	-0-	1504	2			N	-0-					27
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					27
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					27
03	1519 N	435	-0-	-1084	-0-	435	2			N	-0-					27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
GROTHE, M.L. EST.		//CONT.// 335550										
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052		
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
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	N	-0-			-0-
12		217 N	96	-0-	-121	-0-	96 2	N	-0-			-0-
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072		
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-			-0-
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-			-0-
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-			-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724		
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RUCKER (CONGLOMERATE)		78833 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		221580										
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 116366		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3034 - 3038		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520										
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	T. A.		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		
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

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
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	751 2		N	-0-			-0-
12	837 N	733	-0-	-104	-0-	733 2		N	-0-			-0-
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 2		N	-0-			-0-
02	700 N	651	-0-	-49	-0-	651 2		N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
12	992 N	918	-0-	-74	-0-	918 2		N	-0-			-0-
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	923 2		N	-0-			-0-
02	896 N	846	-0-	-50	-0-	846 2		N	-0-			-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2		N	-0-			-0-
04	900 N	859	-0-	-41	-0-	859 2		N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-			-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-			-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2		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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 MCDERMETT OIL 546834  
 STRINGER WELL #: 1 RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

VERITAS ENERGY, LLC 884589  
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.// 79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
VERITAS ENERGY, LLC		//CONT.// 884589		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	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					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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					
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-				20
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-				20
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-				20
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-				20
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	N	8	8	8		20
04	1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-				20
-----															
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					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
S.E.C. (MARBLE FALLS)		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808					
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-				-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					
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				8
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				8
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				8
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				8
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

-----													
SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
LONG, TONY		WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 -	3098	
M	O	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	
-----													
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		12	
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		12	
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		12	
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		12	
*03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		12	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
-----													
KENT HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 -	3106
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		22	
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		22	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		22	
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		22	
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		22	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
-----													
BUSHNELL, HUGH				WELL #:	1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 -	3121
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		69	
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		69	
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	381 2	19 9	N	17		86	
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		86	
*03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		86	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86	
-----													
HUNT, J. B.				WELL #:	1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 -	3178
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		13	
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		13	
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		13	
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		13	
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		13	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
-----													
NORTH RIDGE CORPORATION				614120									
BUSHNELL, H.				WELL #:	1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027 -	3121
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-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
EMMA KENT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138690	COMPL. DATE	02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007 -	3173
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120  
 CAWLEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 155310 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3006 - 3033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/2012

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRA (CROSS CUT) 79409 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
 HORTON OIL & GAS 401742  
 LEDBETTER, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 111241 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4042 - 4046

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412  
 HEARN, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

11	510 N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	558 N	16	-0-	-542	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT, W. G., JR. 033000  
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					20
12	3100 X	538	-0-	-2562	-0-	538	2			N	-0-					20
01	3100 X	667	-0-	-2433	-0-	667	2			N	-0-					20
02	588 X	529	-0-	-59	-0-	529	2			N	-0-					20
*03	651 X	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					20
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.//		79790 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT, W. G., JR.		//CONT.//		033000										
HOLLAND JANET W. -B-		WELL #:		1 B	RRCID ->	061217	COMPL. DATE	03/01/1975	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4604 - 4609			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2013 - P&A 01-04-13														

RAMSEY C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	062917	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138 - 4143			
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	N	-0-			119
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115	2	N	-0-			119
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	2	N	-0-			119
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	2	N	-0-			119
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	2	N	-0-			119
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D	RRCID ->	063242	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	4770	PERF. N/A			
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	2	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-		317	2	N	-0-			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-		393	2	N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	2	N	-0-			-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-		300	2	N	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728												
ROBERTS, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018147	COMPL. DATE	05/09/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1647 - 1863			
11	60	N	55	-0-	-5	-0-		55	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	2	N	-0-			-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE, OLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	018148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1665 - 1859			
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-		110	2	N	-0-			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914			
11	60	N	53	-0-	-7	-0-		53	2	N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-			-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
RICE DRILLING COMPANY				706685										
HESTER, ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 018146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1650 - 1786				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

SAM ELROD (CONGL.)				80030 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
REVAL EXPLORATION LLC				703607										
STOCKSTILL		WELL #:		1A	RRCID -> 160546	COMPL. DATE 10/12/1996	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 3062 - 3068					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	300 N	89	-0-	-211	-0-	26	1	63	2	N	-0-			47
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			47
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			47
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

WENNINGER, W. GU		WELL #:		1	RRCID -> 130095	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 3162 - 3185					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)				80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RICE DRILLING COMPANY				706685										
SCROGGINS, F. O.		WELL #:		1	RRCID -> 018151	COMPL. DATE 01/03/1954	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1824 - 1835					
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUBANKS, OZRO		WELL #:		3	RRCID -> 018153	COMPL. DATE 01/05/1954	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1623 - 1631					
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685											
SCROGGINS F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	060833	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	1907	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOSELEY, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074009	COMPL. DATE	03/20/1977	TOTAL DEPTH	1835	PERF. N/A				
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TUCKER, BILL		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF. 1824 - 1835				
EUBANKS, OZRO		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF. 1824 - 1835				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WJH ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1504 - 1512				
RUSSELL, S.M.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1504 - 1512				
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
-----															
SANTA ANNA (CROSS CUT)		WELL #:		3	RRCID ->	101967	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1375	PERF. 1336 - 1340				
DMV PIPELINE LLC		WELL #:		3	RRCID ->	101967	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1375	PERF. 1336 - 1340				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF. 2214 - 2265				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF. 2214 - 2265				
FERGUSON, H. C. & GIESECKE		WELL #:		1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF. 2214 - 2265				
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-

-----															
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			//CONT.// 078050												
MUERY, ELLA G.			WELL #: 1		RRCID -> 018233			COMPL. DATE 02/19/1950			TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205				
M	O	ALLOW 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
-----															
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
-----															
RIORDAN, J. L.			WELL #: 1		RRCID -> 018241			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255				
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622		RRCID -> 018199			COMPL. DATE 03/23/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354				
WATSON, T. C.			WELL #: 4												
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			152
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			152
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			152
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			152
04		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				
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CREEK ENERGY, INC.			188579		RRCID -> 018169			COMPL. DATE 05/14/1948			TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141				
HAYNES, E.S. "A"			WELL #: 1												
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES, E.S. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 018170			COMPL. DATE 05/29/1948			TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162				
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		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-



-----															
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.//		188579											
HAYNES, E. S. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073106	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	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
-----															
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-	
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-		-0-	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-	
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HAYNES, E.S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	089893	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2099 -	2128			
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-		-0-	
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-		-0-	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		-0-	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
LINEBERRY, M.J.		WELL #:		B 1	RRCID ->	090374	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2108 -	2139			
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-	
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-		-0-	
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
EUBANK, CHARLES W.		WELL #:		255145	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 -	2321			
NEWMAN, V. C.															
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-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		WELL #:		674803	RRCID ->	168665	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 2242 -	2252			
MCCARROLL, VERNON															
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-	
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		-0-	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
MCCARROLL, VERNON		WELL #:		2	RRCID ->	187212	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250 -	2300			
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		-0-	
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		-0-	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		-0-	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----														
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.					888225									
BAKER, L. L. -A-			WELL #:		1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256 - 2297		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-				-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-				-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2	N	-0-				-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-				-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-				-0-
-----														
BLANTON			WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105 - 2127		
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-				-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-				-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-				-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-
-----														
CAMPBELL, HENRY			WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245		
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-				-0-
*04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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		
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-				-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-				-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-				-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2	N	-0-				-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-				-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-				-0-
-----														
DAVIS, LUCY ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290		
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-				-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-				-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-				-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-				-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-				-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-				-0-
-----														
ERWIN			WELL #:		1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203		
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-				-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-				-0-
02	DELQ PR		67	-0-	67	-0-	67	2	N	-0-				-0-
03		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	N	-0-				-0-
*04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-				-0-
-----														
GARRETT, G. W.			WELL #:		9	RRCID ->	018167	COMPL. DATE	06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2218 - 2285		
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-				-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-				-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
-----											
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2240 - 2385	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
-----											
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
-----											
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
-----											
KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
-----											
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
-----											
KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
02	DELQ PR	74	-0-	74	74	74	2	N	-0-		-0-
03	156 N	82	-0-	-74	-0-	82	2	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
-----											
LLOYD, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
-----											
MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
-----											
MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
02	DELQ PR	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-		-0-
03	125 N	65	-0-	-60	-0-	65	2	N	-0-		-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
-----											
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
-----											
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
-----											
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225													
RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	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	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
-----															
RENDELMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227					
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
-----															
RENDELMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270					
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-
04	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					
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
-----															
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323					
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209					
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-
04	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					
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275	
M	O	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
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233	
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
-----											
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
-----											
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
-----											
ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	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	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
-----											
GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
-----											
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
-----											
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315	
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225												
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177				
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101				
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-
04	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				
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----														
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179				
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
-----														
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150				
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166				
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
WALLACE, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018249		COMPL. DATE 03/05/1946		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 2054 - 2133				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
-----														
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125				
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
-----														
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271				
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
-----														
POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A				
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
-----														
NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A				
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
-----														
NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A				
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
-----														
PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A				
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225													
PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175 2			N	-0-				-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 2			N	-0-				-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-				-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164 2			N	-0-				-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-				-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-				-0-
-----															
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A							
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-				-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-				-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-				-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70 2			N	-0-				-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-				-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-				-0-
-----															
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A							
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-				-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-				-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-				-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70 2			N	-0-				-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-				-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-				-0-
-----															
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A							
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-				-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39 2			N	-0-				-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-				-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52 2			N	-0-				-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-				-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-				-0-
-----															
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246							
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-				-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 2			N	-0-				-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-				-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49 2			N	-0-				-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-				-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-				-0-
-----															
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144							
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-				-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-				-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-				-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-				-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-				-0-
-----															
WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216							
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-				-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-				-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-				-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54 2			N	-0-				-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-				-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
-----											
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199			
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
-----											
RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134			
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-	-0-
-----											
WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237			
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-
-----											
BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130			
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
-----											
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256			
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-	-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
-----											
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302			
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	64
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	64
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	64
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	64
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	64
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	64

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
-----											
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
-----											
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
-----											
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
-----											
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
-----											
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
-----												
JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		83
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		83
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		83
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		83
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		83
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		83
-----												
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
-----												
MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340				
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
-----												
CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236				
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-		-0-
-----												
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182				
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2		N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
-----												
CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254				
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803  
 POWELL, GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 118501 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	0 N	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

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.) 80952 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 JOHNSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 126920 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 3571 - 3572

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			14
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			14
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			14
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-			14
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			14
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			14

SANTO, N. (BEND CONGL.) 80958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 054263 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 3856 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 054271 COMPL. DATE 12/11/1971 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2505			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2505			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2505			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2505			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2505			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2505			N	-0-			-0-

SANTO, S. (CONGL)		//CONT.//		80961 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683								
KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098175	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3509 - 3532
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTO, S.E. (CONGL)				80962 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
ANDREATTA, J.		WELL #:		2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4032 - 4036
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	-0-	10
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	53	1	189	3	Y	-0-	10
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	73	1	276	3	Y	-0-	10
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	112	1	164	3	Y	2	12
						2	9					
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	80	1	152	3	Y	8	20
						9	9					
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	62	1	182	3	Y	-0-	20

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHOEN GANG (GRAY)				81543 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR				
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525								
BLACKWOOD		WELL #:		B 1	RRCID ->	246815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4585 - 4589
11	2670 #	2586	-0-	-84	-0-	2586	3			N	-0-	11
12	2759 #	2644	-0-	-115	-0-	2644	3			N	-0-	11
01	2697 #	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-	11
02	2436 #	2343	-0-	-93	-0-	2343	3			N	-0-	11
03	2697 #	2523	-0-	-174	-0-	2523	3			N	-0-	11
*04	2974 R	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-	11



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

SCOTT (STRAWN)		81730 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575											
MADDOX, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194365		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1180 - 1190					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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					
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WATTS, BEULAH		475741											
		WELL #: 2		RRCID -> 121074		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846					
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	N	1		60
12	837 N	605	-0-	-232	-0-	76	1	529	2	N	-0-		60
01	1116 N	798	-0-	-318	-0-	83	1	703	2	N	11		71
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	12	9						
03	620 N	416	-0-	-204	-0-	70	1	667	2	N	2		73
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	2	9						
						38	1	374	2	N	4		77
						4	9						
						74	1	844	2	N	3		80
						3	9						

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					
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	496 N	260	-0-	-236	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	390 N	59	-0-	-331	-0-	59	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	59	1	185	3	N	-0-	87	1		21
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	81	1	214	3	N	-0-				21
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	90	1	264	3	N	-0-				21
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	89	1	226	3	N	-0-				21
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	152	1	430	3	N	-0-				21
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	100	1	308	3	N	-0-				21

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-				39
12	558 N	320	-0-	-238	-0-	317	2	3	9	Y	-0-				42
01	558 N	321	-0-	-237	-0-	321	2			Y	-0-				42
02	392 N	181	-0-	-211	-0-	174	2	7	9	Y	-0-				48
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-				48
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2			Y	-0-				48

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-				-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	190	2	46	9	Y	-0-				42
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				42
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-				42
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-				42

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163  
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	210 S		-0-	-210	-0-					N	-0-				29
12	1161 S	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-				29
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
03	1147 S	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				29
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335  
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	T. A.		-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

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

-----												
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)			82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ARNOT, W. G., JR.			033000									
MONTGOMERY			WELL #: 1A		RRCID -> 185429		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 4328		PERF. 3958 - 3978	
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	EOM BALANCE
-----												
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTHERN EXPLORATION, INC.			803812						CNTY: SHACKELFORD			
STEPHENS "21"			WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	67
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	67
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	67
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	67
03	496 N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-	67
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	67
-----												
SERGIO (STRAWN)			82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
SWENSON			WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SERS (STRAWN 680)			82282 443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
ROCKWOOD RESOURCES INC			723524									
LUEDTKE			WELL #: 1		RRCID -> 150382		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 807		PERF. 684 - 690	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SET RANCH (CONGL)			82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683									
NEWMAN, GRAGG			WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044	
11	1320 #	729	-0-	-591	-0-	729	2			N	-0-	104
12	1364 #	1046	-0-	-318	-0-	1046	2			N	-0-	104
01	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	104
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	104
03	1054 #	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-	104
04	1080 #	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-	104
-----												
STATE MOCKINGBIRD			WELL #: 3		RRCID -> 232542		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4152 - 4170	
11	182 #	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12												

SET RANCH (CONGL) DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH		//CONT.//	82315 500 197690	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
SET RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 -	4014	
11		2700 #	2664	-0-	-36	-0-	683 1	1971 3	N	9	157 1		32
12		2759 #	2653	-0-	-106	-0-	10 9 717 1	1910 3	N	24			56
01		2666 #	1830	-0-	-836	-0-	26 9 497 1	1333 3	N	-0-			56
02		2492 #	1278	-0-	-1214	-0-	358 1	914 3	N	5			61
03		2759 #	2157	-0-	-602	-0-	6 9 601 1	1552 3	N	4			65
04		2670 #	1223	-0-	-1447	-0-	4 9 329 1	883 3	N	10			75
-----													
SET RANCH		WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 -	4048	
11		240 #	167	-0-	-73	-0-	40 1	127 3	N	-0-			29
12		310 #	223	-0-	-87	-0-	103 1	120 3	N	-0-			29
01		310 #	209	-0-	-101	-0-	53 1	156 3	N	-0-			29
02		280 #	188	-0-	-92	-0-	78 1	110 3	N	-0-			29
03		248 #	243	-0-	-5	-0-	63 1	180 3	N	-0-			29
*04		286 R	286	-0-	-0-	-0-	70 1	216 3	N	-0-			29
-----													
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP DABNEY		WELL #:	238357 1	RRCID ->	211444	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4143 -	4167	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		14B2 EXT	103	-0-	103	-0-	103 2		N	-0-			60
02		14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	209 2		N	-0-			60
03		388 R	179	-0-	-209	-0-	179 2		N	-0-			60
*04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			60
-----													
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108 -	4132	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----													
KADANE CORPORATION B.R.A.		WELL #:	450038 2	RRCID ->	174645	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3951 -	3956	
11		690 #	404	-0-	-286	-0-	3 1	401 2	N	-0-			79
12		713 #	477	-0-	-236	-0-	3 1 3 9	471 2	N	3			82
01		713 #	494	-0-	-219	-0-	3 1 2 9	489 2	N	2			84
02		667 R	667	-0-	-0-	-0-	3 1	664 2	N	-0-			84
03		850 R	850	-0-	-0-	-0-	3 1	847 2	N	-0-			84
*04		869 R	869	-0-	-0-	-0-	3 1	866 2	N	-0-			84
-----													
B.R.A.		WELL #:	6	RRCID ->	226457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3742 -	4017	
11		690 #	188	-0-	-502	-0-	3 1	185 2	N	-0-			154
12		713 #	205	-0-	-508	-0-	3 1	202 2	N	-0-			154
01		347 R	347	-0-	-0-	-0-	3 1	344 2	N	-0-			154
02		280 #	80	-0-	-200	-0-	3 1	77 2	N	-0-			154
03		279 #	115	-0-	-164	-0-	3 1	112 2	N	-0-			154
04		330 #	91	-0-	-239	-0-	3 1	88 2	N	-0-			154

-----																	
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
EOG RESOURCES, INC.		253162															
NOVAK, OLIVIA		WELL #: 2		RRCID -> 157941		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH		2096 PERF. 2018 - 2024							
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
-----																	
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
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2013 - P&A 01-24-2013																	
-----																	
NOVAK, OLIVIA		WELL #: 1		RRCID -> 157942		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1986 - 1994							
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
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2013 - PLUGGED 01/25/2013																	
-----																	
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491															
SELL		WELL #: 2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH		2252 PERF. 1992 - 2092							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RWA, LLC		687608															
CHASTAIN, L.B.		WELL #: 1		RRCID -> 133768		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 1962 - 2014							
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	37	1	15	3	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	59	1	23	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	79	1	27	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	77	1	28	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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							
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHACKELFORD NE(MISS)		82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD									
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683															
WALKER ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4380 - 4528							
11	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	211	-0-	-69	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

-----												
SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683								
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4342 - 4497
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
01		155 #	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-			-0-
02		140 #	45	-0-	-95	-0-	45 3	N	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4360 - 4435
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID ->	050587	COMPL. DATE	03/27/1971	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/		WELL #:		3								
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:		1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4435 - 4500
11		480 #	212	-0-	-268	-0-	212 3	N	-0-			-0-
12		403 #	308	-0-	-95	-0-	308 3	N	-0-			-0-
01		403 #	214	-0-	-189	-0-	214 3	N	-0-			-0-
02		280 #	205	-0-	-75	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03		310 #	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-			-0-
04		300 #	197	-0-	-103	-0-	197 3	N	-0-			-0-
-----												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430
11		600 #	502	-0-	-98	-0-	502 3	N	-0-			-0-
12		620 #	473	-0-	-147	-0-	473 3	N	-0-			-0-
01		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-
02		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
03		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
*04		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP.		WELL #:		530880	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880  
 BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

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
11	390 #	277	-0-	-113	-0-	277 3	N	-0-			-0-
12	372 #	310	-0-	-62	-0-	310 3	N	-0-			-0-
01	372 #	302	-0-	-70	-0-	302 3	N	-0-			-0-
02	336 #	282	-0-	-54	-0-	282 3	N	-0-			-0-
03	341 #	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-			-0-
04	300 #	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1296 - 1301

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	722	-0-	722	722	722 2	N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	722		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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GROTHER BROS., INC. 335430  
 BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

11	300 #	68	-0-	-232	-0-	64 2	4 9	N	4		66
12	650 R	650	-0-	-0-	-0-	646 2	4 9	N	4		70
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		70
02	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		70
03	651 #	154	-0-	-497	-0-	143 2	11 9	N	10		80
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		80

SHACKELFORD COUNTY REGULAR													//CONT.// 82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
GROTHE BROS., INC.													//CONT.// 335430									
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
11		120 #	64	-0-	-56	-0-		64	2		N	-0-					18					
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	2		N	-0-					18					
01		124 #	109	-0-	-15	-0-		109	2		N	-0-					18					
02		112 #	107	-0-	-5	-0-		107	2		N	-0-					18					
03		124 #	98	-0-	-26	-0-		98	2		N	-0-					18					
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					18					
-----																						
GROTHE, M.L. EST.													335550						CNTY: SHACKELFORD			
ROYALL													WELL #: 1		RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3724 - 3729	
11		450 #	319	-0-	-131	-0-		319	2		Y	-0-					97					
12		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-		1207	2		Y	-0-					97					
01		689 R	689	-0-	-0-	-0-		689	2		Y	-0-					97					
02		564 R	564	-0-	-0-	-0-		564	2		Y	-0-					97					
03		1085 #	564	-0-	-521	-0-		564	2		Y	-0-					97					
04		1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					97					
-----																						
JNS PRODUCTION, LLC													433134						CNTY: SHACKELFORD			
HARGROVE "D"													WELL #: 1		RRCID -> 124635		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 930		PERF. 828 - 832	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
MILLENNIUM OPERATING COMPANY													567486						CNTY: SHACKELFORD			
MUSSELMAN "24"													WELL #: 1		RRCID -> 196392		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 4075 - 4082	
11		1279 R	1279	-0-	-0-	-0-		1279	2		N	-0-					262					
12		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-		1110	2	34	9	N	31				293					
01		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-		1117	2			N	-0-				293					
02		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2			N	-0-				293					
03		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-		1091	2	1	9	N	1				294					
*04		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-		1134	2	2	9	N	2				296					
-----																						
STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067						CNTY: SHACKELFORD			
COOK RANCH													WELL #: B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 4640 - 4670	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		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-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
BACON ENERGY													042398									
SHELTON-PIPPEN													WELL #: 7 A		RRCID -> 105498		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 446 - 451	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			4			N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			4			N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			4			N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			4			N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			4			N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			4			N	NO RPT					-0-					



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BASIN OPERATING INC. 054545												
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-	18
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	18
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	18
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	18
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
-----												
SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277												
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-	24
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-	24
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	24
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	24
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	534	2	6	9	N	5	14
12	589 N	268	-0-	-321	-0-	267	2	1	9	N	1	15
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	16
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	16
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	16
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	16
-----												
COTTLE WELL #: 6 RRCID -> 136889 COMPL. DATE 10/20/1990 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2532 - 2536												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12												
-----												
COTTLE WELL #: 8 RRCID -> 189154 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2012 - PLUGGED 12/10/12												
-----												
CDJ OIL CO. 140598												
GRIMES, I. WELL #: 3A RRCID -> 122978 COMPL. DATE 04/27/1986 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 907 - 917												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13												
-----												
GRIMES, I WELL #: 2A RRCID -> 126398 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 248 - 254												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13												

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598																	
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987										TOTAL DEPTH	1526	PERF. 1310 - 1320					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLAVO OIL, LLC WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984										TOTAL DEPTH	1393	PERF. 805 - 847					
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988										TOTAL DEPTH	946	PERF. 760 - 766					
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-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994										TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1730 - 1733					
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999										TOTAL DEPTH	5096	PERF. 3010 - 4013					
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998										TOTAL DEPTH	1629	PERF. 1406 - 1410					
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307												
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	2			74
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2			74
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2			74
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	-0-	131	2			74
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2			74
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	-0-	139	2			74
-----												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	-0-	479	2			49
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			49
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	-0-	454	2			49
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	-0-	413	2			49
03	558	N	467	-0-	-91	-0-	-0-	467	2			49
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	-0-	413	2			49
-----												
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868												
11	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	-0-	1752	2			54
12	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	-0-	1769	2			54
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					54
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	-0-					54
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-					54
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					54

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. //CONT.// 170163															
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2758 R	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-			49
12		2728 #	2689	-0-	-39	-0-	2689	2			N	-0-			49
01		2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			49
02		2576 N	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT			49
03		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			49
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
-----															
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959															
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725 ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
11		3000 N	1716	-0-	-1284	-0-	3923	1716	2			N	-0-		16
12		3100 N	357	-0-	-2743	-0-	1180	357	2			N	-0-		16
01		1484 N	304	-0-	-1180	-0-		304	2			N	-0-		16
02		1596 N	364	-0-	-1232	-0-		204	2	160	9	N	145		161
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-		351	2	40	9	N	36	173 1	24
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-		24
-----															
DENTEX PETROLEUM, INC. 215940 REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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															
11		930 N	923	-0-	-7	-0-	909	2	14	9	N	13			34
12		992 N	896	-0-	-96	-0-	878	2	18	9	N	16			50
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	N	10			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			70
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12			82
*04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	907	2	13	9	N	12			94
-----															
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
GROTHE BROS., INC. 335430												
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763												
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642												
11		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	886	-0-	-150	-0-	886	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	2	N	-0-		-0-
04		990 N	908	-0-	-82	-0-	908	2	N	-0-		-0-
-----												
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924												
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013 - P&A 02-07-13												

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 J & W OIL CO.-W. F. 427923  
 JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

M	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
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			87
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			87
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			87
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			87
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			87
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			87

JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			123
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			20
12	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-			20
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-			20
02	308 N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-			20
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			20
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			20

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

11	870 N	727	-0-	-143	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	899 N	531	-0-	-368	-0-	531	2			N	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435  
 NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006

11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

MATTHEWS 45 WELL #: 1 RRCID -> 127078 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 1633 - 1637

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435															
NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-			-0-
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	N	-0-			-0-
*04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
-----															
COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667															
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		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															
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-
04		T. A.	-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															
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3		N	-0-	-0-
12		806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3		N	-0-	-0-
01		713 N	606	-0-	-107	-0-	606	3		N	-0-	-0-
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-	-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	-0-
*04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	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												
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
11		7500	7137	-0-	-363	-0-	7137	2		N	-0-	-0-
12		7750	6331	-0-	-1419	-0-	6331	2		N	-0-	-0-
01		7750	4836	-0-	-2914	-0-	4836	2		N	-0-	-0-
02		6664 #	1228	-0-	-5436	-0-	1228	2		N	-0-	-0-
03		7378 #	171	-0-	-7207	-0-	171	2		N	-0-	-0-
*04		7500	8143	-0-	643	-0-	8143	2		N	-0-	-0-
-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
11		450 N	260	-0-	-190	-0-	260	2		N	-0-	4
12		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-	4
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-	4
02		252 N	182	-0-	-70	-0-	182	2		N	-0-	4
03		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-	4
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-	4



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486												
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1010 2	42 9		N	38	187
12		1147 N	973	-0-	-174	-0-	934 2	39 9		N	35	222
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	995 2	41 9		N	37	84
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	958 2	39 9		N	35	119
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1091 2	32 9		N	29	148
*04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1112 2	41 9		N	37	185
-----												
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
11		840 N	686	-0-	-154	-0-	651 2	35 9		N	32	137
12		744 N	663	-0-	-81	-0-	608 2	55 9		N	50	187
01		1395 N	598	-0-	-797	-0-	591 2	7 9		N	6	193
02		644 N	560	-0-	-84	-0-	560 2			N	-0-	193
03		651 N	621	-0-	-30	-0-	614 2	7 9		N	6	199
04		570 N	488	-0-	-82	-0-	488 2			N	-0-	199
-----												
P. I. D. DRILLING INC 631265 WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
11		570 N	80	-0-	-490	-0-	69 2	11 9		N	10	56
12		372 N	45	-0-	-327	-0-	34 2	11 9		N	10	66
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	13 2	12 9		N	11	77
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	36 2	11 9		N	10	87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	107
-----												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	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												
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-	45
12		1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284 2			N	-0-	45
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			N	-0-	45
02		1288 N	1260	-0-	-28	-0-	1260 2			N	-0-	45
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-	45
04		1530 N	1350	-0-	-180	-0-	1350 2			N	-0-	45
-----												
PETRO-STARR 660161 PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
PRICKLY PAIR PRODUCTION										677108									
EDINGTON, ALICE "B"										WELL #: 3		RRCID -> 124236		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 730 - 830	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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-				
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
-----																			
QUEST EMG, INC.										684615									
MUSSELMAN "29"										WELL #: 291J		RRCID -> 241787		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 2466 - 2470	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.										732104									
CHANEY										WELL #: 1		RRCID -> 091929		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 454 - 470	
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		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																			
H.A.N. GARRETT										WELL #: 1		RRCID -> 161269		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1932 - 1937	
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																			
HEIRS, TERRY										WELL #: 1		RRCID -> 185532		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 1933 - 1950	
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-				
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																			
LANE, M.										WELL #: 2		RRCID -> 186407		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950 - 1962	
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	N	-0-			-0-				
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	N	-0-			-0-				
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	N	-0-			-0-				
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	N	-0-			-0-				
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	N	-0-			-0-				
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	N	-0-			-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534															
HUDSON (SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		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															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12															
-----															
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812															
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897															
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			46
12		1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			N	-0-			46
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		1271 N	978	-0-	-293	-0-	978	2			N	-0-			46
*04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			46

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		1800 N	1655	-0-	-145	-0-	1655 3			N	-0-	-0-
12		1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674 3			N	-0-	-0-
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3			N	-0-	-0-
02		1540 N	1508	-0-	-32	-0-	1508 3			N	-0-	-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3			N	-0-	-0-
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530												
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-	-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-	-0-
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			N	-0-	-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-	-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-	-0-
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 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												
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-	-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-	-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-	-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3			N	-0-	-0-
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3			N	-0-	-0-
-----												
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
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-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496												
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-	-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-	-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-	-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-	-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-	-0-
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-	-0-
-----												
TIDMORE, ANN 859740												
KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459														
B & D WELL #: 1 RRCID -> 155361 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3948 - 3986														
M	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
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	224 N	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898														
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	150	1	100	2	Y	121	275	1	64
						133	9							
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	186	1	141	2	Y	184	157	1	91
						202	9							
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	186	1	122	2	Y	125			216
						138	9							
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	168	1	131	2	Y	477	569	1	124
						525	9							
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	41	2	48	9	Y	44	68	1	100
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	507	2	120	9	Y	109			209
-----														
VAN OPERATING, LTD. 881442														
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITT OIL & GAS, INC. 921150														
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150  
 ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	920	-0-	-537	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1708 N	1296	-0-	-412	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS  
 SCULLY EXPLORATION LLC 760540  
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

11	75	-0-	-0-	-75	1045			N	-0-	-0-	-0-
12	775	-0-	-0-	-775	270			N	-0-	-0-	-0-
01	270 R	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HILL OPERATING LLC 387979  
 WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 MURRELL, BILLY R. WELL #: 1 RRCID -> 097424 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3184 - 3220

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
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

11	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	2		N	-0-			1
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			1
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			1
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			1
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			1
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2		N	-0-			1

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			17
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			17
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			17
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			17
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			17

WELLINGTON SECURITIES, INC. 907900  
 SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
SHULTZ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
PRAIRIE PRODUCTION		//CONT.//		675926								
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2731 - 2756
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
-----												
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		-0-			-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	Y	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			-0-
*04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
-----												
SIDNEY (MARBLE FALLS)				83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2		RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 2175 - 2210
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
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-			-0-
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2	N	-0-			-0-
02		112 N	13	-0-	-99	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
-----												
-----												
COOPER, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-			-0-
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-			-0-
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	189 2	N	-0-			-0-
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-			-0-
*04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
-----												
-----												
FRY, T. O.		WELL #:		1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115
11		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2	N	-0-			-0-
12		434 N	305	-0-	-129	-0-	305 2	N	-0-			-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2	N	-0-			-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
03		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2	N	-0-			-0-
*04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
-----												
-----												
REED, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
12		403 N	292	-0-	-111	-0-	292 2	N	-0-			-0-
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2	N	-0-			-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
*04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-



SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
CRAWFORD, A. D.		WELL #: 2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			107
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-	82	1	25
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			25
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	107	2	94	9	N	85			110
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8			118
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			118

SIKES (CADD)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.		639400												
SIKES, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205				
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782												
SIKES F		WELL #: 5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864						
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-			-0-
12	961 N	581	-0-	-380	-0-	581	2			N	-0-			-0-
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-			-0-
02	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "37"		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
		659782												
		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890						
11	990 N	863	-0-	-127	-0-	856	2	7	9	N	6	168	1	47
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	890	2	6	9	N	5			52
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-			52
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810	2			N	-0-			52
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-			52
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			52

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889												
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179						
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009														

SILVER VALLEY (MORRIS) 83640 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 MULLINS "B" WELL #: RRCID -> 124139 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3084 - 3096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2002

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 RANCH FIVE WELL #: RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 ARNOT, W. G., JR. 033000  
 HOUSER WELL #: 1A RRCID -> 185431 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2625 - 2630

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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HOWARD 053939  
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-

-----												
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BARTON, HOWARD		//CONT.//		053939								
SAIN, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	150578	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2751 - 2767
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
-----												
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	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
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2	N	-0-		-0-
*03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOUNDATION ENERGY MGMT LLC				280875								
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH	RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	N	-0-		-0-
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-		-0-
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-		-0-
-----												
FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	018325	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2880 - 2891
11		600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2	N	-0-		-0-
12		744 N	511	-0-	-233	-0-	511	2	N	-0-		-0-
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
02		504 N	354	-0-	-150	-0-	354	2	N	-0-		-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
04		690 N	606	-0-	-84	-0-	606	2	N	-0-		-0-
-----												
SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018326	COMPL. DATE	06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
01		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
02		896 N	740	-0-	-156	-0-	740	2	N	-0-		-0-
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
04		960 N	859	-0-	-101	-0-	859	2	N	-0-		-0-

-----											
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
HAVENS OIL COMPANY				366469							
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190 PERF. 2758 - 2764
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
-----											
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2		N	-0-		-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2		N	-0-		-0-
01	465 N	178	-0-	-287	-0-	178 2		N	-0-		-0-
02	308 N	137	-0-	-171	-0-	137 2		N	-0-		-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2848 - 3792
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2		N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-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
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274 2		N	-0-		-0-
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 2		N	-0-		-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
-----											
WHITESIDE, E. A.				WELL #:	4	RRCID ->	018309	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649 PERF. 2595 - 2649
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77 2		N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
-----											
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #:	1BH	RRCID ->	018323	COMPL. DATE	02/17/1945	TOTAL DEPTH	2689 PERF. 2646 - 2656
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-		-0-
-----											
MCCULLUM				WELL #:	1	RRCID ->	095434	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	2995 PERF. 2656 - 2710
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-		-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260 2		N	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	381	-0-	381	381	381 2		N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-			-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-			-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03		372 N	12	-0-	-360	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561  
 CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		N	-0-			-0-
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-			-0-
02		588 N	154	-0-	-434	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561														
DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842														
M	ALLOW 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
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-			-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-			-0-
02	588 N	404	-0-	-184	-0-	404	3			N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765														
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630														
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682														
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850														
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			63
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-			63
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-			63
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-			63
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			63
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			63
-----														
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823														
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-			32
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			32
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			32
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			32
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			32
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			32
-----														
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842														
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-			28
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			28
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-			28
02	392 N	103	-0-	-289	-0-	103	3			N	-0-			28
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			28
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			28

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013															
M	O	ALLOW 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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828															
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800															
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			81
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-			81
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			81
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3			N	-0-			81
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			81
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			81
-----															
MISSION ENERGY INC. 570410															
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980															
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
-----															
MOORE OIL AND GAS 581275															
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765															
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	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															
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	34	154 1	17
						37	9						
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	N	60		77
						66	9						
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	N	41		118
						45	9						
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	5	93 1	30
						6	9						
03	496 N	346	-0-	-150	-0-	27	1	267	2	N	47		77
						52	9						
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	N	20		97
						22	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

11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-		-0-
03	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-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

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

11	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-		-0-
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					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

11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-		-0-
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-		-0-
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		-0-



SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)												
TEMPO RESOURCES GP, LLC												
SMELLEY												
84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
841412												
WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	10 1	330 3		N	-0-		-0-
12	434 N	305	-0-	-129	-0-	8 1	297 3		N	-0-		-0-
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 3			N	-0-		-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	10 1	269 3		N	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	45 1	272 3		N	-0-		-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	80 1	267 3		N	-0-		-0-

SNAVE (OVERALL)												
ROCKWOOD RESOURCES INC												
ALLEN HEIRS												
84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
723524												
WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

SNEED (STRAWN)												
HILL OPERATING LLC												
SNEED, CLYDE												
84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
387979												
WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-		49
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-		49
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-		49
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	421 2			N	-0-		49
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		52

SNOW (DUFFER)												
BACON ENERGY												
TEXFEL-BECK												
84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
042398												
WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
GERMANY "B"												
239726												
WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401 3			N	-0-		19
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3			N	-0-		19
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-		19
02	364 N	16	-0-	-348	-0-	16 3			N	-0-		19
03	372 N	19	-0-	-353	-0-	19 3			N	-0-		19
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-		19

NORTH RIDGE CORPORATION												
TEXFEL-MONROE												
614120												
WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998												

HARRELL		WELL #:		8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766			
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3	N	-0-		19
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3	N	-0-		19
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-		19
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		19
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		19
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		19

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878			
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-

HARRELL, M. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734			
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3	N	-0-		-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3	N	-0-		-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-		-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	408	3	N	153	9	139
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	405	3	N	94	9	85
164 1												

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424			
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694									
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3736 - 3746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3		N	-0-		-0-	
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-		-0-	
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-		-0-	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-	
-----													
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710 - 3720		
11	330 N	155	-0-	-175	-0-	155	3		N	-0-		-0-	
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-		-0-	
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-		-0-	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-	
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-		-0-	
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-	
-----													
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3758 - 3767		
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	169	3		N	-0-		-0-	
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3		N	-0-		-0-	
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-		-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-	
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-		-0-	
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	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		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		22	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7 9	N	6		28	
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	128	3	2 9	N	2		30	
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3		N	-0-		30	
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		30	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
-----													
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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
-----													
SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 2046 - 0		
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-		46	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		46	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		46	
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3		N	-0-		46	
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		46	
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-		46	

SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SODA SPRINGS (STRAWN)				84479 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
YOUNGBLOOD, M.		WELL #:		1	RRCID ->	115337	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	4847	PERF.	2193 - 2212
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
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
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
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
SOUTHVIEW				84812 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR				
CO ENERGY				161428								
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295 - 2303
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE					
BAJA PRODUCTION		044650											
TEJAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE 04/00/1979		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2765 - 2846			
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
-----													
11	14B DENY	284	-0-	284 B	2133	284	3		N	-0-		136	
12	DLQ G-10	284	-0-	284 B	2417	284	3		N	-0-		136	
01	58	215	-0-	157 B	2574	215	3		N	-0-		136	
02	52	199	-0-	147 B	2721	199	3		N	-0-		136	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2721									
03	2928 N	207	-0-	-2721 B	-0-	207	3		N	-0-		136	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		136	
-----													
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE					
PIERSON HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A			
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
-----													
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
01	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
02	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
*04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
-----													
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2704 - 2777			
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
-----													
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-		-0-	
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-		-0-	
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-		-0-	
*04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
-----													
PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2713 - 2723			
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
-----													
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
02	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
-----													
MISSION ENERGY INC.		570410		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE					
SPARKMAN		WELL #: 3		RRCID -> 100793		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2744 - 2754			
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
-----													
11	3 N	-0-	-0-	-3 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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	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						
11	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
12	589 #	353	-0-	-236	-0-	353	3			N	-0-			-0-
01	589 #	285	-0-	-304	-0-	285	3			N	-0-			-0-
02	560 #	300	-0-	-260	-0-	300	3			N	-0-			-0-
03	620 #	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-			-0-
04	600 #	280	-0-	-320	-0-	280	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						
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-			68
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			68
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			68
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			68
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			68
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-			68

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404						
11	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-			-0-
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642						
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	N	-0-			-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525						
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	25	1	404	2	N	-0-			39
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			39
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-			39
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			39
03	527 N	339	-0-	-188	-0-	18	1	321	2	N	-0-			39
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			39

SPRINGTOWN (CADDO)		85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491														
DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 181426		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 5847 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	19	85	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	10					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	10					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	10					30
-----																
F-H-M		WELL #: 2		RRCID -> 191147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3852 -		3883		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-					-0-
-----																
OXXN		630579		WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A				
COOPER "B"																
11	480	N	468	-0-	-12	B	-0-	468	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	351	-0-	-114	B	-0-	351	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	177	-0-	-271	B	-0-	177	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	13	-0-	-328	B	-0-	13	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	21	-0-	-399	B	-0-	21	2	Y	-0-					-0-
-----																
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852		WELL #: 2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3212 -		3274		
COOMER, J. S.																
11	570	N	558	-0-	-12	B	-0-	555	3	3	9	N	3			132
12	589	N	564	-0-	-25	B	-0-	561	3	3	9	N	3			135
01	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	549	3	3	9	N	3			138
02	532	N	495	-0-	-37	B	-0-	493	3	2	9	N	2			140
03	558	N	546	-0-	-12	B	-0-	545	3	1	9	N	1			141
04	540	N	532	-0-	-8	B	-0-	532	3			N	-0-			141
-----																
HUTCHESON, A.J.		WELL #: 2		RRCID -> 226451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3272 -		3298		
11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-			17
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-			17
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-			17
02	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-			17
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-			17
*04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-			17
-----																
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				
11	1324	N	1324	-0-	-0-		-0-	77	1	1247	2	N	-0-			38
12	1331	N	1331	-0-	-0-		-0-	1331	2			N	-0-			38
01	1364	N	943	-0-	-421		-0-	943	2			N	-0-			38
02	1338	N	1338	-0-	-0-		-0-	1338	2			N	-0-			38
03	1333	N	1223	-0-	-110		-0-	63	1	1160	2	N	-0-			38
*04	1198	N	1198	-0-	-0-		-0-	1198	2			N	-0-			38

SPRINGTOWN (5500)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HUTCHESON //CONT.// 809930												
WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HARRIS												
WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467												
11	60	N		21	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	1	1	-0-
12	21	N		21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	-0-
01	31	N		-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			-0-
02	37	N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	-0-
03	31	N		-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			-0-
*04	27	N		27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	-0-

SPRINGTOWN (COMYN)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
MATHIS GAS UNIT 809930												
WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313												
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HARRIS												
WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255												
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)												
OXXN 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
HAYGOOD 630579												
WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318												
11	960	N		554	-0-	-0-	-406	-0-	-0-	554	2	-0-
12	931	N		931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	-0-
01	865	N		865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2	-0-
02	545	N		545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2	-0-
03	930	N		745	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	745	2	-0-
*04	912	N		912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2	-0-

SPURGIN (CONGL)												
VAN OPERATING, LTD. 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
SMITH, W. R. 881442												
WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976												
11	660	#		438	-0-	-0-	-222	-0-	-0-	438	3	85
12	682	#		342	-0-	-0-	-340	-0-	-0-	342	3	85
01	589	#		356	-0-	-0-	-233	-0-	-0-	356	3	85
02	420	#		260	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	253	3	91
03	465	#		297	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	297	3	91
04	450	#	NO RPT		-0-	-0-	-450	-0-	-0-			91



STEPHENS COUNTY REGULAR												
B & D ENTERPRISES												
PIERCE												
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
040144												
WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11	360 #	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-	-0-
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-
03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRITCHARD												
WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072												
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	173	2			Y	-0-	-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	-0-
02	196 #	171	-0-	-25	-0-	171	2			Y	-0-	-0-
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-	-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PRITCHARD												
WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069												
11	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-	-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WILLIAMSON												
WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030												
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BAM OPERATING, INC.												
EPPEY JENNINGS												
048357												
WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473												
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	-0-
12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-
01	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-
02	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-
03	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	-0-
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BARGSLEY, COY												
BARGSLEY, FRANK												
049255												
WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 4028												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BARGSLEY, COY													//CONT.// 049255									
BARGSLEY, COY "A"													WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
0				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-								
-----																						
BRAKA OPERATING, L.L.C.													088563									
MCWHORTER, V.H.													WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680	
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-		-0-								
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-		-0-								
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-		-0-								
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-		-0-								
*03	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-		-0-								
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		-0-								
-----																						
COLEMAN BROWN SHALLOW													WELL #: 102 A		RRCID -> 105178		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 2187		PERF. 2080 - 2098	
11	60 #	23	-0-	-37	-0-		23	2			N	-0-		-0-								
12	62 #	26	-0-	-36	-0-		26	2			N	-0-		-0-								
01	62 #	27	-0-	-35	-0-		27	2			N	-0-		-0-								
02	56 #	4	-0-	-52	-0-		4	2			N	-0-		-0-								
03	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-		-0-								
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		-0-								
-----																						
HERRINGTON "A"													WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876	
11	390 #	382	-0-	-8	-0-		374	2	8	9	N	7		194								
12	403 #	372	-0-	-31	-0-		371	2	1	9	N	1	164 1	31								
01	403 #	364	-0-	-39	-0-		361	2	3	9	N	3		34								
02	364 #	328	-0-	-36	-0-		328	2			N	-0-		34								
03	403 #	374	-0-	-29	-0-		364	2	10	9	N	9		43								
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT		43								
-----																						
BILBY													WELL #: 1		RRCID -> 135804		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3819 - 3827	
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-		22								
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-		22								
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-		22								
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-		22								
03	155 #	102	-0-	-53	-0-		102	2			N	-0-		22								
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT		22								
-----																						
TERRELL, J.C.													WELL #: 1 R		RRCID -> 151403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1422 - 1431	
11	120 #	84	-0-	-36	-0-		84	2			N	-0-		-0-								
12	124 #	82	-0-	-42	-0-		82	2			N	-0-		-0-								
01	124 #	75	-0-	-49	-0-		75	2			N	-0-		-0-								
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-		-0-								
*03	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-		-0-								
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 -	1517
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
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 -	1696
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			23
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			23
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			23
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			23
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			23
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			23
-----													
JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1440 -	1458
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1784 -	1794
11	300 #	205	-0-	-95	-0-	107	2	98 9	N	89	168 1		29
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	74			103
01	310 #	144	-0-	-166	-0-	90	2	54 9	N	49			152
02	280 #	128	-0-	-152	-0-	83	2	45 9	N	41			193
03	310 #	62	-0-	-248	-0-	4	2	58 9	N	53	168 1		78
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			78
-----													
LEDBETTER "SOUTH"		WELL #:		1	RRCID ->	224470	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
02	1764	3545	-0-	-1781	-0-	1781	2	3545	N	-0-			-0-
*03	1953	4133	-0-	-2180	-0-	2180	2	4133	N	-0-			-0-
04	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-	2431			N	NO RPT			-0-
-----													
BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #:		1	RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF. N/A
11	900 #	507	-0-	-393	-0-	100	1	396 3	N	10			120
12	930 #	645	-0-	-285	-0-	11	9	90 1	N	11			131
01	899 #	714	-0-	-185	-0-	12	9	90 1	N	8			139
02	812 #	790	-0-	-22	-0-	9	9	93 1	N	8			147
03	806 #	779	-0-	-27	-0-	9	9	93 1	N	12			159
*04	737 R	737	-0-	-0-	-0-	100	1	13 9	N	10			169
						11	9						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974  
BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3			26
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2			28
01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2			30
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	125	2	3	9	N	3			33
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2			35
*04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			35

BRITTON OPERATING, INC. 094640  
HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-

BURGESS ENERGY, INC. 108125  
CAREY, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 156539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4072 PERF. 2916 - 2930

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BURTON SERVICES, INC. 112251  
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

11	360 #	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	372 #	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	372 #	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-			-0-
02	252 #	120	-0-	-132	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
CC OIL & GAS 140617												
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-		-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*04		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170												
11		420 #	307	-0-	-113	-0-	307 3		N	-0-		21
12		372 #	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-		21
01		372 #	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-		21
02		308 #	194	-0-	-114	-0-	194 3		N	-0-		21
03		310 #	251	-0-	-59	-0-	251 3		N	-0-		21
04		300 #	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-		21
-----												
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782												
11		450 #	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-		156
12		465 #	390	-0-	-75	-0-	390 3		N	-0-		156
01		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		156
02		392 #	291	-0-	-101	-0-	290 3	1 9	N	-1		157
03		434 #	335	-0-	-99	-0-	335 3		N	-0-		157
04		420 #	24	-0-	-396	-0-	24 3		N	-0-		157
-----												
KLOH, A. WELL #: 1 RRCID -> 151491 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3237 - 3258												
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
-----												
LINK NE-57 WELL #: 1 RRCID -> 226033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2769 - 2779												
11		330 #	242	-0-	-88	-0-	242 3		N	-0-		186
12		372 #	114	-0-	-258	-0-	114 3		N	-0-		186
01		372 #	253	-0-	-119	-0-	253 3		N	-0-		186
02		336 #	303	-0-	-33	-0-	303 3		N	-0-		186
03		310 #	249	-0-	-61	-0-	243 3	6 9	N	5		191
*04		340 R	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 9	N	2		193

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	ALLOW 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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 2 E RRCID -> 265370 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4080 - 4120

11	1260 #	592	-0-	-668	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	1302 #	566	-0-	-736	-0-	566	3			N	-0-			-0-
01	744 #	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-			-0-
02	672 #	549	-0-	-123	-0-	549	3			N	-0-			-0-
03	713 #	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-			-0-
04	600 #	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 265371 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4076 - 4125

11	930 #	600	-0-	-330	-0-	600	3			N	-0-			-0-
12	961 #	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-			-0-
01	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
02	868 #	311	-0-	-557	-0-	310	3	1	9	N	1			1
03	806 #	388	-0-	-418	-0-	388	3			N	-0-			1
04	720 #	135	-0-	-585	-0-	135	3			N	-0-			1

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 2 RRCID -> 265375 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4121 - 4192

11	1110 #	625	-0-	-485	-0-	625	3			N	-0-			-0-
12	1147 #	34	-0-	-1113	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	1036 #	342	-0-	-694	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03	806 #	215	-0-	-591	-0-	215	3			N	-0-			-0-
04	630 #	322	-0-	-308	-0-	322	3			N	-0-			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
ENSTAR ENERGY, INC.				253221										
NIX, J.E.				WELL #:	1	RRCID ->	185536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1992 PERF.	1612 -	1640	
M	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
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ESTACADO ENERGY, LLC				254441										
KNOX, M. C.				WELL #:	11	RRCID ->	143298	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	3560 PERF.	3064 -	3067	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
-----														
FOAG, INC.				274964										
GOFORTH, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060 PERF.	3794 -	3799	
11	900 #	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-			-0-
12	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
01	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02	812 #	583	-0-	-229	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	930 #	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-			-0-
04	990 #	367	-0-	-623	-0-	367	2			N	-0-			-0-
-----														
GOFORTH, W.H.				WELL #:	2	RRCID ->	115829	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4100 PERF.	3797 -	3804	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
-----														
HODGES, C.E.				WELL #:	1	RRCID ->	118590	COMPL. DATE	11/25/1983	TOTAL DEPTH	4222 PERF.	3404 -	3410	
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2012 - WELL PLUGGED 11/29/12														
-----														
LANGFORD, P.C.				WELL #:	1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077 PERF.	2033 -	2037	
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
-----														
LANGFORD, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326 PERF.	3973 -	3990	
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.		//CONT.//		274964										
HART, H. W.		WELL #:		1A	RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810		
M	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
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HD SPECIAL-SITUATIONS, LP				369884										
FLOURNOY		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3672 - 3679		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
HILL, CHARLES DRILLING, INC.				386849										
FLOURNOY "B"		WELL #:		B 4	RRCID ->	111235	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1810 - 1844		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	248275	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4137	PERF.	3682 - 4036		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT				424940										
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407										
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	51	51	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	51	51	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	51	51	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	51	51	51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	51	51	51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	51	51	51



-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
ITX CORPORATION				427179								
VEALE, A. S. -C-				WELL #: 7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
WILLARDS WISH				WELL #: 1	RRCID -> 170645	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4166 - 4174				
11	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-	-0-
12	961 #	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-	-0-
01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-	-0-
02	952 #	908	-0-	-44	-0-	908	3			N	-0-	-0-
03	1054 #	846	-0-	-208	-0-	846	3			N	-0-	-0-
04	1020 #	850	-0-	-170	-0-	850	3			N	-0-	-0-
-----												
MOK				WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014 - 4018				
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-	-0-
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-	-0-
01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-	-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-	-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-	-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC.				453142								
HARRIS, MAGGIE ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3783 - 3788				
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KILLION WELL SERVICE INC.				461100								
FAMBRO, J. M.				WELL #: 2	RRCID -> 128815	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1802 - 1888				
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-	-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-	-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-	-0-
*03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-	-0-
04	90 # NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAGELLAN RESOURCES				521353								
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 2	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837 - 1849				
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
PETEX 659782															
SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-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															
11		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12		762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
01		279 #	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02		252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03		775 #	269	-0-	-506	-0-	269	2			N	-0-			-0-
04		750 #	247	-0-	-503	-0-	247	2			N	-0-			-0-
-----															
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955															
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12		10 #	-0-	-0-	-10	-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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798															
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143															
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX													//CONT.// 659782											
FAMBROUGH, W.													WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118	
M	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					
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-					
04		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			
11		300 #	273	-0-	-27	-0-	-273	-0-	273	2			Y	-0-					-0-					
12		279 #	255	-0-	-24	-0-	-255	-0-	255	2			Y	-0-					-0-					
01		279 #	202	-0-	-77	-0-	-202	-0-	202	2			Y	-0-					-0-					
02		252 #	211	-0-	-41	-0-	-211	-0-	211	2			Y	-0-					-0-					
03		279 #	274	-0-	-5	-0-	-274	-0-	274	2			Y	-0-					-0-					
04		270 #	269	-0-	-1	-0-	-269	-0-	269	2			Y	-0-					-0-					
-----																								
CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557			
11		14B DENY	-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-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
-----																								
RED GAP OIL & GAS LLC													697026		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1706 - 1814			
LINK "76"													WELL #: 3											
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	48	9	N	44	128	1			19					
12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	37	9	N	34					53					
01		124 #	116	-0-	-8	-0-	-116	-0-	80	3	36	9	N	33	67	1			19					
02		112 #	70	-0-	-42	-0-	-70	-0-	53	3	17	9	N	15					34					
03		124 #	64	-0-	-60	-0-	-64	-0-	36	3	28	9	N	25					59					
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013																								
-----																								
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.													735231		RRCID -> 197269		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4276		PERF. 3875 - 3937			
BLACK RANCH													WELL #: 1											
11		900 #	868	-0-	-32	-0-	-868	-0-	807	2	61	9	N	55					107					
12		930 #	872	-0-	-58	-0-	-872	-0-	815	2	57	9	N	52					159					
01		930 #	843	-0-	-87	-0-	-843	-0-	785	2	58	9	N	53					212					
02		840 #	753	-0-	-87	-0-	-753	-0-	701	2	52	9	N	47	175	1			84					
03		899 #	844	-0-	-55	-0-	-844	-0-	793	2	51	9	N	46					130					
04		870 #	823	-0-	-47	-0-	-823	-0-	771	2	52	9	N	47					177					
-----																								
SBS OIL COMPANY													749870		RRCID -> 252147		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 3754		PERF. 1818 - 1872			
FAMBRO-VICK													WELL #: 2											
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-					
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-					
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
SKY RESOURCES, INC. 786408  
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

11	390 #	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372 #	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818  
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.// 810818												
PRATT, D.C.		WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
04		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				
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075				
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073				
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109				
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122630		COMPL. DATE 02/21/1921		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1898 - 1920				
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-
04		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				
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
BRUCE,M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-		196	3	N	-0-			-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-		149	3	N	-0-			-0-
01	155 #	104	-0-	-51	-0-		104	3	N	-0-			-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-		141	3	N	-0-			-0-
03	155 #	133	-0-	-22	-0-		133	3	N	-0-			-0-
*04	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155	3	N	-0-			-0-
-----													
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3	N	-0-			-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3	N	-0-			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3	N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRUCE,M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026	
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-			-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3	N	-0-			-0-
01	124 #	73	-0-	-51	-0-		73	3	N	-0-			-0-
02	112 #	76	-0-	-36	-0-		76	3	N	-0-			-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-		101	3	N	-0-			-0-
04	120 #	89	-0-	-31	-0-		89	3	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060	
11	60 #	40	-0-	-20	-0-		40	3	N	-0-			-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-		37	3	N	-0-			-0-
01	62 #	32	-0-	-30	-0-		32	2	N	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-		47	3	N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3	N	-0-			-0-
*04	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145	
11	90 #	60	-0-	-30	-0-		60	3	N	-0-			-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-		56	3	N	-0-			-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-		48	3	N	-0-			-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3	N	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-		60	3	N	-0-			-0-
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3	N	-0-			-0-
-----													
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043	
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-
04	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	
11	60 #	56	-0-	-4	-0-		56	3	N	-0-			-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	3	N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3	N	-0-			-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	3	N	-0-			-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	3	N	-0-			-0-
*04	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120	
M	O	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
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		-0-
02		112 #	94	-0-	-18	-0-	94 3		N	-0-		-0-
03		124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-		-0-
04		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		-0-
-----												
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043	
11		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-
12		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01		155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3		N	-0-		-0-
02		140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3		N	-0-		-0-
03		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		-0-
04		150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-		-0-
-----												
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027	
11		330 #	301	-0-	-29	-0-	301 3		N	-0-		186
12		310 #	252	-0-	-58	-0-	251 3	1 9	N	1	164 1	23
01		310 #	169	-0-	-141	-0-	168 3	1 9	N	1		24
02		280 #	259	-0-	-21	-0-	255 3	4 9	N	4		28
03		310 #	262	-0-	-48	-0-	253 3	9 9	N	8		36
04		300 #	269	-0-	-31	-0-	263 3	6 9	N	5		41
-----												
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		32
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		32
01		124 #	43	-0-	-81	-0-	43 3		N	-0-		32
02		112 #	72	-0-	-40	-0-	72 3		N	-0-		32
03		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-		32
04		90 #	60	-0-	-30	-0-	60 3		N	-0-		32
-----												
T-N-T ENGINEERING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	154417	COMPL. DATE	01/30/1994	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 3272 - 3290	
WRIGHT, J.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154417	COMPL. DATE	01/30/1994	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 3272 - 3290	
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
US. FUELS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A	
FARABEE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
WHITE, JACK OPERATING 918443												
MARTIN, ROSA												
WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948												
M	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
11	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, ROSA												
WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	754	-0-	754	754	754	2	N	-0-			-0-
01	0 W	755	-0-	755	1509	755	2	N	-0-			-0-
02	0 W	689	-0-	689	2198	689	2	N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2198			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2198			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION												
HOUSTON, W. F. 920478												
WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2768 - 2800												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MORRIS, VIRGIL "A" 022922												
WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305												
11	390 N	164	-0-	-226	-0-	164	2	N	-0-			107
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	128	2	33	9	N	30	137
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2	N	-0-			137
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	137	2	25	9	N	23	160
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2	162
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	386	2	18	9	N	16	171 1 7
-----												
BAM OPERATING, INC.												
SHALOR-COPELAND 048357												
WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BASA RESOURCES, INC.												
ACKERS, W. H. 053974												
WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04		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															
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04		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															
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-
04		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															
11		4170 #	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
12		4309 #	4152	-0-	-157	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
01		4309 #	4234	-0-	-75	-0-	5	1	4229	2	N	-0-			-0-
02		3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
03		4154 #	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			N	-0-			-0-
04		4110 #	3456	-0-	-654	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999													
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007													
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
11	14B	DENY	900	-0-	900	900	900	3	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	584	-0-	584	1484	584	3	N	-0-			-0-
01		2456	972	-0-	-1484	-0-	972	3	N	-0-			-0-
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-			-0-
*03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A													
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	30	N NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A													
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
04	90	N NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A													
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	30	N NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	30	N NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 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	* AMT	EOM BALANCE
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-
-----												
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				-0-
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	82	2				-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				-0-
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	82	2				-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				-0-
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	82	2				-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						-0-
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				17
12		155 N	27	-0-	-128	-0-						17
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				17
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2				17
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				17
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						17
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				-0-
12		186 N	32	-0-	-154	-0-						-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				-0-
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2		N	-0-	-0-
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-	-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-
*03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252												
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-	23
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		Y	-0-	23
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-	23
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-	23
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-	23
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	23
-----												
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-	-0-
12		1116 N	924	-0-	-192	-0-	924	2		Y	-0-	-0-
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
*03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-	-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-	-0-
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11 9	Y	10	185
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		Y	-0-	29
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	284	2	11 9	Y	10	39
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	2	24 9	Y	22	61
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2 9	Y	2	63
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT	63
-----												
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961												
11		510 N	461	-0-	-49	-0-	461	2		N	-0-	92
12		527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2		N	-0-	92
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	92
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	92
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	92
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	92

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
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
11		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRECK OPERATING CORP. 089974															
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052															
11		720 N	684	-0-	-36	-0-	40	1	644	2	N	-0-			-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-			-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	-0-			-0-
02		644 N	622	-0-	-22	-0-	40	1	582	2	N	-0-			-0-
03		868 N	720	-0-	-148	-0-	40	1	680	2	N	-0-			-0-
04		750 N	673	-0-	-77	-0-	40	1	633	2	N	-0-			-0-
-----															
BRICO OIL, INC. 091040															
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122															
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-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----															
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164															
11		360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-			-0-
12		403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-			-0-
01		465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
*04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040													
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
*04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-
-----													
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160													
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-	-0-
12		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-	-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-	-0-
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-	-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-	-0-
*04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
-----													
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095													
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-	-0-
12		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-	-0-
01		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-	-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-
*04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	-0-
-----													
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142													
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-	24
12		496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-	24
01		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-	24
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	24
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	24
*04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	24
-----													
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087													
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-	-0-
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-	-0-
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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													
11		2640 N	1937	-0-	-703	-0-	1937	2			N	-0-	236
12		2728 N	1928	-0-	-800	-0-	1928	2			N	-0-	236
01		2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-	236
02		1820 N	1664	-0-	-156	-0-	1663	2	1 9		N	1	237
03		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			N	-0-	237
04		1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1689	2			N	-0-	69

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
-----															
BURGESS ENERGY, INC. 108125															
CAREY, R.J. WELL #: 2 RRCID -> 077304 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2180 - 2182															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CAREY, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 112558 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1806 - 1814															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BURTON SERVICES, INC. 112251															
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113															
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965															
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	-0-		101	2	N	-0-				-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-		105	2	N	-0-				-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-		101	2	N	-0-				-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2	N	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-				-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251												
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
11		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2		N	-0-	20
12		1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2		N	-0-	20
01		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2		N	-0-	20
02		1064 N	43	-0-	-1021	-0-	43	2		N	-0-	20
03		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2		N	-0-	20
*04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-	20
-----												
CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-
12		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-	-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	188	3		N	-0-	-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
*04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
-----												
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848												
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-
12		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-	-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
02		224 N	187	-0-	-37	-0-	187	3		N	-0-	-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	-0-
*04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
-----												
CHAMBERLAIN, JACK 142630												
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
11		2250	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-	-0-
12		2607	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-	-0-
01		4753	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		N	-0-	-0-
02		3988	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-	-0-
03		5217	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-	-0-
04		2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030												
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	36
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-	36
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-	36
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-	36
03		1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2		N	-0-	36
04		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT	36



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163														
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TODD, R 195725														
WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
D & R ENTERPRISES 196846														
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453														
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 4011 - 4034														
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			45
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	-0-	378	3	N	-0-			45
01	434	N	110	-0-	-324	-0-	-0-	110	3	N	-0-			45
02	364	N	182	-0-	-182	-0-	-0-	182	3	N	-0-			45
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	-0-	335	3	N	-0-			45
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			45
WINSTON, BLANCHE 213703														
WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 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
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-			-0-
-----												
KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A												
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	155 3	12 9	Y	11		120
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	145 3	8 9	Y	7		127
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	94 3	20 9	Y	18		145
02		168 N	109	-0-	-59	-0-	100 3	9 9	Y	8	131 1	22
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	342 3	26 9	Y	24		46
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	92 3	14 9	Y	13		59
-----												
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		45
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		45
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		45
02		168 N	91	-0-	-77	-0-	91 3		Y	-0-	45 1	-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
-----												
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
11		390 N	64	-0-	-326	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		-0-
01		434 N	280	-0-	-154	-0-	280 3		N	-0-		-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
03		496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-		-0-
*04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
-----												
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3		N	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		-0-
02		308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3		N	-0-		-0-
03		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 3		N	-0-		-0-
04		330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		N	-0-		-0-
-----												
RIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 1 L RRCID -> 072784 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A												
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-		-0-
01		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
03		496 N	130	-0-	-366	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
04		360 N	81	-0-	-279	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
-----												
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
12		899 N	530	-0-	-369	-0-	530 3		N	-0-		-0-
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
02		784 N	526	-0-	-258	-0-	526 3		N	-0-		-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
04		720 N	567	-0-	-153	-0-	567 3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		4
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		4
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-		4
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	344 3		N	-0-		4
03		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-		4
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-		4
-----												
ROGERS, R. M. ESTATE "F" WELL #: 1 RRCID -> 076890 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
11		90 N	25	-0-	-65	-0-	8 3	17 9	N	15		33
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		33
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-		33
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		33
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		33
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		33
-----												
KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204												
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
-----												
LINK RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 096811 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1960 - 2000												
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
-----												
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
-----												
GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790												
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	264 3	4 9	Y	4		89
12		186 N	56	-0-	-130	-0-	54 3	2 9	Y	2		91
01		217 N	13	-0-	-204	-0-	13 3		Y	-0-		91
02		252 N	33	-0-	-219	-0-	33 3		Y	-0-		91
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-		91
04		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3		Y	-0-		91
-----												
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287													
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-			58
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			58
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			58
02		196 N	152	-0-	-44	-0-	152 3		N	-0-			58
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			58
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			58
-----													
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635													
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
12		465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3		N	-0-			-0-
01		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		N	-0-			-0-
02		448 N	401	-0-	-47	-0-	401 3		N	-0-			-0-
03		403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3		N	-0-			-0-
*04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
-----													
LINK SE-45 WELL #: 1 RRCID -> 177157 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2657 - 2664													
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
02		420 N	66	-0-	-354	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
04		360 N	215	-0-	-145	-0-	215 3		N	-0-			-0-
-----													
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687													
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
-----													
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802													
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667													
11		630 N	10	-0-	-620	-0-	10 3		N	-0-			51
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			51
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			51
02		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3		N	-0-			51
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			51
04		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3		N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	116 3	28 9	Y	25	14
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	339 3	28 9	Y	25	14
01		310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	238 3	26 9	Y	24	14
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	161 3	20 9	Y	18	8
03		372 N	215	-0-	-157	-0-	-0-	197 3	18 9	Y	16	12
04		270 N	227	-0-	-43	-0-	-0-	186 3	41 9	Y	37	24
-----												
PIERCE, J. S. WELL #: 24 RRCID -> 200325 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4283 PERF. 3660 - 4283												
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
12		124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
02		140 N	30	-0-	-110	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
04		120 N	30	-0-	-90	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
-----												
LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692												
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	-0-
12		403 N	282	-0-	-121	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-
02		364 N	264	-0-	-100	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-
04		330 N	261	-0-	-69	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-
-----												
LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739												
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
-----												
LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801												
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
-----												
LINK SE-53 WELL #: 2 RRCID -> 202679 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2661 - 2725												
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
12		279 N	143	-0-	-136	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
02		252 N	143	-0-	-109	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
04		270 N	147	-0-	-123	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-
-----												
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579												
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-
12		434 N	304	-0-	-130	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-
02		392 N	302	-0-	-90	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
04		360 N	321	-0-	-39	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	94	-0-	-26	-0-		94	3			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-		86	3			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-		74	3			-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			-0-
-----												
LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676												
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	3			-0-
12		1023 N	650	-0-	-373	-0-		650	3			-0-
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	3			-0-
02		952 N	526	-0-	-426	-0-		526	3			-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	3			-0-
04		900 N	576	-0-	-324	-0-		576	3			-0-
-----												
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			-0-
12		1023 N	32	-0-	-991	-0-		32	3			-0-
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	3			-0-
02		952 N	30	-0-	-922	-0-		30	3			-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	3			-0-
04		900 N	30	-0-	-870	-0-		30	3			-0-
-----												
LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208												
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			174
12		186 N	149	-0-	-37	-0-		149	3			174
01		186 N	58	-0-	-128	-0-		58	3			174
02		112 N	78	-0-	-34	-0-		78	3			174
03		155 N	130	-0-	-25	-0-		130	3			174
*04		119 N	119	-0-	-0-	-0-		101	3	18	9	190
-----												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
11		180 N	95	-0-	-85	-0-		95	3			-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3			-0-
01		186 N	87	-0-	-99	-0-		87	3			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			-0-
03		186 N	82	-0-	-104	-0-		82	3			-0-
*04		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			-0-
-----												
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	3			44
12		1550 N	1335	-0-	-215	-0-		1335	3			44
01		1426 N	1421	-0-	-5	-0-		1421	3			44
02		1288 N	957	-0-	-331	-0-		957	3			44
03		1333 N	1176	-0-	-157	-0-		1176	3			44
04		1380 N	1157	-0-	-223	-0-		1157	3			44
-----												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
11		1767 R	1767	-0-	-0-	-0-		1767	3			-0-
12		1767 #	1763	-0-	-4	-0-		1763	3			-0-
01		1767 #	1652	-0-	-115	-0-		1652	3			-0-
02		1714 R	1714	-0-	-0-	-0-		1714	3			-0-
03		1829 #	1654	-0-	-175	-0-		1654	3			-0-
*04		1817 R	1817	-0-	-0-	-0-		1817	3			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2728 N	1675	-0-	-1053	-0-	1675	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2352 N	1673	-0-	-679	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2280 N	1852	-0-	-428	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

11	870 N	703	-0-	-167	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

11	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1891 #	1888	-0-	-3	-0-	1888	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891 #	1641	-0-	-250	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1891 #	1560	-0-	-331	-0-	1560	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1830 #	1721	-0-	-109	-0-	1721	3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

11	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 #	564	-0-	-87	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
02	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 #	612	-0-	-39	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 265315 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 3250 - 3258

11	2370	65	-0-	-2305	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2449	64	-0-	-2385	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-	-0-
-----												
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001												
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-	-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-	-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	-0-
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-	-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	-0-
-----												
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
11	780 N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-	-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	-0-
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
-----												
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	306	2	1	9	N	1	207
12	465 N	251	-0-	-214	-0-	250	2	1	9	N	1	208
01	403 N	298	-0-	-105	-0-	287	2	11	9	N	10	56
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	N	10	66
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10	76
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	230	2	9	9	N	8	84
-----												
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	44 1 41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	119
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	119
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	119
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18 3		N	-0-	119
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	119
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	20 3		N	-0-	119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	72
12		155 N	74	-0-	-81	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	72
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	72
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			Y	-0-	72
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	72
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	72
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	72
12		155 N	73	-0-	-82	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	72
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	86 3		Y	-0-	72
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			Y	-0-	72
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	72
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	72
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-
02		420 N	331	-0-	-89	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-
03		465 N	378	-0-	-87	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-
04		420 N	342	-0-	-78	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200														
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12		217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550														
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260														
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12		434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02		224 N	175	-0-	-49	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250														
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FAMBROUGH, TIM D. 261260														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			187
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			187
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			187
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			187
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
-----														
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
*11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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														
*11	14B	DENY	61	-0-	61	445	61	2		N	-0-			-0-
*12	14B	DENY	47	-0-	47	492	47	2		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	47	-0-	47	539	47	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	539				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	539				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	539				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
*11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	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														
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02		196 N	80	-0-	-116	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
-----														
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FOAG, INC. 274964												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		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												
11		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2		N	-0-	54
12		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-	54
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-	54
02		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		N	-0-	54
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-	54
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-	54
-----												
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
G E OPERATING, INC. 292166												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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												
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	132
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-	132
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-	132
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-	132
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-	132
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
GROTHE BROS., INC. 335430												
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	959 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997 2		N	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
03	992 N	837	-0-	-155	-0-	837 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
H. D. INVESTMENTS 340219												
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210												
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
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-
04	459	NO RPT	-0-	-459	-0-			N	NO RPT			-0-
HD SPECIAL-SITUATIONS, LP 369884												
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040												
11	2070 N	1891	-0-	-179	-0-	1891 2		N	-0-			60
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 1		N	-0-			60
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067 2	11 9	N	10			70
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1900 2	11 9	N	10			80
03	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2071 2	11 9	N	10			90
04	2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1798 2	12 9	N	11	99 1		2
HERRING, RAY 380295												
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-			8
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-			8
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			8
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			8
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			8
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			8

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
HERRING, RAY //CONT.// 380295													
SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-
02		364 N	276	-0-	-88	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
-----													
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881													
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----													
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033													
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
*04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-	-0-
-----													
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974													
11		660 N	631	-0-	-29	-0-	-0-	631	2		N	-0-	-0-
12		682 N	628	-0-	-54	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-
01		651 N	611	-0-	-40	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
02		588 N	556	-0-	-32	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
03		620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	605	2		N	-0-	-0-
04		600 N	570	-0-	-30	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
-----													
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968													
11		420 N	292	-0-	-128	-0-	-0-	292	2		N	-0-	25
12		372 N	278	-0-	-94	-0-	-0-	278	2		N	-0-	25
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	25
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	25
*03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	25
04		660 N	576	-0-	-84	-0-	-0-	576	2		N	-0-	25
-----													
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168													
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
01		434 N	126	-0-	-308	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
02		252 N	115	-0-	-137	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
-----													
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976													
11		720 N	707	-0-	-13	-0-	-0-	707	2		N	-0-	-0-
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	-0-	720	2		N	-0-	-0-
01		744 N	679	-0-	-65	-0-	-0-	679	2		N	-0-	-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-
03		713 N	699	-0-	-14	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
*04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
HERRING, RAY //CONT.// 380295													
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		420 N	293	-0-	-127	-0-	293	2		N	-0-		10
12		372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2		N	-0-		10
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		10
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		10
*03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		10
04		660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2		N	-0-		10
-----													
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685													
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		-0-
-----													
KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999													
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-		-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-		-0-
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	177	2		N	-0-		-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2		N	-0-		-0-
-----													
HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849													
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747													
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HOWELL LEASE SERVICE 406611													
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A													
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		98
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		98
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		98
02		784 N	769	-0-	-15	-0-	769	2		N	-0-		98
03		930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-		98
04		870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2		N	-0-		98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
IMPERIAL HOLDING LTD. 423400																	
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940																	
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ITX CORPORATION 427179																	
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839																	
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677																	
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																	
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
-----																	
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769																	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078																	
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	30
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	30
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	30
02		112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2		N	-0-	30
03		155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-	30
04		150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2		N	-0-	30
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
-----												
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
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-
04		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												
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-	-0-
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-	-0-
01		2263 N	2045	-0-	-218	-0-	2045	3		N	-0-	-0-
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-	-0-
03		2170 N	2014	-0-	-156	-0-	2014	3		N	-0-	-0-
*04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-	-0-
-----												
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071												
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-	-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-	-0-
-----												
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	145	3	11	9	N	146
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	N	153
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	155
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	N	160
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	108	3	9	9	N	168
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	101	3	25	9	N	19

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
 HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3202	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-			-0-
12	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
01	3262	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3		N	-0-			-0-
02	2725	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
03	2856	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-			-0-
*04	2235	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-			-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100  
 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			40
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			40
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			40
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			40
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			40
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			40

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709  
 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	141 3	22 9	N	20	167 1		13
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	72 3	21 9	N	19			32
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	115 3	3 9	N	3			35
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	76 3	10 9	N	9			44
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	104 3	12 9	N	11			55
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			55

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	57
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	57
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	57
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	57
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	57
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	57
-----												
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	139
12		496 N	424	-0-	-72	-0-	413	2	11	9	N	149
01		527 N	409	-0-	-118	-0-	398	2	11	9	N	159
02		504 N	444	-0-	-60	-0-	437	2	7	9	N	165
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	172
04		390 N	315	-0-	-75	-0-	305	2	10	9	N	181
-----												
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799												
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-
*04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-
-----												
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755												
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-
12		434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-
03		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-
04		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-
-----												
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-
01		620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-
02		560 N	473	-0-	-87	-0-	473	2			N	-0-
03		620 N	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-
*04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-
-----												
LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756												
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
-----												
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
11		780 N	433	-0-	-347	-0-	322	2	111	9	N	134
12		620 N	317	-0-	-303	-0-	227	2	90	9	N	50
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	480	2	116	9	N	155
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	421	2	70	9	N	53
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	319	2	149	9	N	188
04		570 N	452	-0-	-118	-0-	318	2	134	9	N	139

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262												
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		-0-
02		420 N	263	-0-	-157	-0-	263 2		N	-0-		-0-
03		403 N	254	-0-	-149	-0-	254 2		N	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
-----												
MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216												
11		1800 N	965	-0-	-835	-0-	965 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	681	-0-	-776	-0-	681 2		N	-0-		-0-
01		1178 N	586	-0-	-592	-0-	586 2		N	-0-		-0-
02		896 N	515	-0-	-381	-0-	515 2		N	-0-		-0-
03		682 N	389	-0-	-293	-0-	389 2		N	-0-		-0-
04		570 N	389	-0-	-181	-0-	389 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
*04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
-----												
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	40 1	107 2	N	-0-		-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	40 1	117 2	N	-0-		-0-
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	40 1	29 2	N	-0-		-0-
02		140 N	70	-0-	-70	-0-	40 1	30 2	N	-0-		-0-
03		155 N	98	-0-	-57	-0-	40 1	58 2	N	-0-		-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	40 1	31 2	N	-0-		-0-
-----												
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		-0-
02		84 N	24	-0-	-60	-0-	24 2		N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 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												
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-		-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154									
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	162480	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4541	PERF.	4074 -	4078
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			12	
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			12	
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			12	
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84 2	N	-0-			12	
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-			12	
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			12	
-----													
LAKE PASTURE		WELL #:		M 1	RRCID ->	188131	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	450	PERF.	318 -	326
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
-----													
MARTIN		WELL #:		23	RRCID ->	201357	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	328 -	331
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
MARTIN		WELL #:		10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475	PERF.	320 -	322
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			5	
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			5	
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			5	
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			5	
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			5	
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			5	
-----													
MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 -	332
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			5	
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			5	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			5	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			5	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 415		PERF. 316 - 319					
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 321 - 326					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423		PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PARKS, RHONE INC. 641520															
FINCHER WELL #: 13 RRCID -> 039344 COMPL. DATE 06/23/1966 TOTAL DEPTH 1900 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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038															
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7			121
12		248 N	54	-0-	-194	-0-	45	2	9	9	N	8			129
01		279 N	50	-0-	-229	-0-	39	2	11	9	N	10			139
02		280 N	69	-0-	-211	-0-	56	2	13	9	N	12			151
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	74	2	11	9	N	10			161
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	N	10			171
-----															
MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 197233 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3828 - 0															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
11		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-			-0-
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-			-0-
01		496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-			-0-
02		420 N	119	-0-	-301	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-			-0-
04		420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
11		3000 N	958	-0-	-2042	-0-	1090	958	2		Y	-0-			-0-
12		2210 N	1120	-0-	-1090	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
01		1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
03		1116 N	840	-0-	-276	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
*04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520															
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PETEX RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0															
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
-----															
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A															
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
-----															
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A															
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-			-0-
-----															
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008															
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
03	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-			-0-
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-			-0-
-----															
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891															
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1668	2	32	9	Y	29			155
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1876	2	28	9	Y	25			180
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1991	2	42	9	Y	38	166	1	52
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	Y	7			59
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-			59
04	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1670	2	12	9	Y	11			70

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 3878														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
01	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
-----														
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			-0-
-----														
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2		N	-0-			-0-
-----														
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061														
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PETEX //CONT.// 659782															
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985										TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740	-	3949
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-		
12		744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2		N	-0-			-0-		
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-		
02		672 N	639	-0-	-33	-0-	639 2		N	-0-			-0-		
03		713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		N	-0-			-0-		
04		720 N	596	-0-	-124	-0-	596 2		N	-0-			-0-		
-----															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741	-	3885
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	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
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-		
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-		
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-		
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	547 2		N	-0-			-0-		
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-		
*04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-		
-----															
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991										TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3629	-	3637
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-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-		
-----															
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993										TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3941	-	4040
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH	4471	PERF.	3928	-	3936
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-		
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-		
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-		
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-		
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-		
*04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			-0-		
-----															
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994										TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3996	-	4006
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	105 2		Y	-0-			-0-		
12		186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2		Y	-0-			-0-		
01		124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2		Y	-0-			-0-		
02		112 N	47	-0-	-65	-0-	47 2		Y	-0-			-0-		
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			-0-		
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-		329	2	15	9	7
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-		280	2	15	9	21
01		310 N	152	-0-	-158	-0-		143	2	9	9	29
02		308 N	175	-0-	-133	-0-		164	2	11	9	39
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-		340	2	13	9	10
*04		341 N	341	-0-	-0-	-0-		328	2	13	9	22
-----												
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2			-0-
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2			-0-
01		2325 N	808	-0-	-1517	-0-		808	2			-0-
02		1960 N	1945	-0-	-15	-0-		1945	2			-0-
03		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-		2829	2			-0-
*04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2362	2			-0-
-----												
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCCLenny UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020	2		N	-0-
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		1512	2		N	-0-
01		1674 N	24	-0-	-1650	-0-		24	2		N	-0-
02		1876 N	1431	-0-	-445	-0-		1431	2		N	-0-
03		1519 N	1003	-0-	-516	-0-		1003	2		N	-0-
*04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	2		N	-0-
-----												
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	50
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-		624	2	41	9	87
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2		N	87
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2		N	87
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2		N	87
*04		619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	2		N	87
-----												
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
11		1290 N	1265	-0-	-25	-0-		1265	2		N	98
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2		N	98
01		1333 N	1292	-0-	-41	-0-		1292	2		N	98
02		1176 N	1058	-0-	-118	-0-		1058	2		N	98
03		1302 N	1163	-0-	-139	-0-		1163	2		N	98
*04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2		N	98
-----												
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
11		1020 N	434	-0-	-586	-0-		434	2		N	14
12		961 N	248	-0-	-713	-0-		248	2		N	14
01		992 N	705	-0-	-287	-0-		705	2		N	14
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2		N	14
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2		N	14
*04		774 N	774	-0-	-0-	-0-		763	2	11	9	24

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
M	ALLOW 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
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-
04	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												
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-	51
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	51
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	51
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	51
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	51
*04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	51
-----												
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	-0-
12	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-	-0-
01	1085 N	443	-0-	-642	-0-	443	2			N	-0-	-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
03	775 N	161	-0-	-614	-0-	161	2			N	-0-	-0-
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
-----												
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-	177
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-	177
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-	177
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	349	2	12	9	N	11	19
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6	25
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2	27
-----												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-	-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-	-0-
-----												
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	-0-
-----												
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
11	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-	-0-
12	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-	-0-
01	434 N	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-	-0-
02	224 N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	949	-0-	-59	-0-	949 2		N	-0-			-0-
03		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094													
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			53
12		558 N	376	-0-	-182	-0-	376 2		N	-0-			53
01		465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2		N	-0-			53
02		448 N	325	-0-	-123	-0-	325 2		N	-0-			53
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			53
*04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			53
-----													
BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110													
11		7500	10983	-0-	3483	194142	10983 2		N	-0-			39
12		7750	10867	-0-	3117	197259	10867 2		N	-0-			39
01		7750	10367	-0-	2617	199876	10367 2		N	-0-			39
02		7000	9079	-0-	2079	201955	9079 2		N	-0-			39
03		7750	10255	-0-	2505	204460	10255 2		N	-0-			39
04		7500	9947	-0-	2447	206907	9947 2		N	-0-			39
-----													
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104													
11		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		N	-0-			34
12		403 N	272	-0-	-131	-0-	272 2		N	-0-			34
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-			34
02		336 N	201	-0-	-135	-0-	201 2		N	-0-			34
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			34
*04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			34
-----													
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048													
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			51
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			51
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			51
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2		N	-0-			51
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			51
*04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			51
-----													
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932													
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	329 2	7 9	N	6			27
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			27
01		372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-			27
02		308 N	208	-0-	-100	-0-	208 2		N	-0-			27
03		341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-			27
04		300 N	225	-0-	-75	-0-	225 2		N	-0-			27
-----													
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		660 N	643	-0-	-17	-0-		643	2		N	107
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2		N	107
01		682 N	616	-0-	-66	-0-		616	2		N	107
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	2		N	107
03		651 N	629	-0-	-22	-0-		629	2		N	107
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2		N	107

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
11		60 N	30	-0-	-30	-0-		30	2		N	62
12		62 N	31	-0-	-31	-0-		31	2		N	62
01		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	62
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	62
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	62
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	62

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
11		420 N	291	-0-	-129	-0-		285	2	6	9	8
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-		455	2	7	9	14
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-		443	2	1	9	15
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2		N	15
03		465 N	405	-0-	-60	-0-		405	2		N	15
04		420 N	279	-0-	-141	-0-		279	2		N	15

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928												
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	29
12		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	29
01		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	29
02		28 N	6	-0-	-22	-0-		6	2		N	29
03		6 N	2	-0-	-4	-0-		2	2		N	29
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1043	2	4	9	67
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1058	2	2	9	69
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1032	2	6	9	74
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-		972	2	2	9	76
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1025	2	3	9	79
*04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1019	2	3	9	82

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												
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124												
11		510 N	426	-0-	-84	-0-	424	2	2	9	N	53
12		558 N	416	-0-	-142	-0-	415	2	1	9	N	54
01		465 N	418	-0-	-47	-0-	416	2	2	9	N	56
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	351	2	2	9	N	58
03		403 N	322	-0-	-81	-0-	321	2	1	9	N	59
04		390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	59

SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057												
11		1020 N	554	-0-	-466	-0-	554	2			N	1
12		992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	1
01		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	1
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	1
03		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	1
04		870 N	794	-0-	-76	-0-	794	2			N	1

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019												
11		720 N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	46
12		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	46
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	46
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	46
03		682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	46
04		630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	46

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
11		7500	3344	-0-	-4156	21433	3178	2	166	9	N	54
12		7750	2986	-0-	-4764	16669	2831	2	155	9	N	27
01		7750	2978	-0-	-4772	11897	2809	2	169	9	N	33
02		7000	2714	-0-	-4286	7611	2573	2	141	9	N	47
03		7750	2859	-0-	-4891	2720	2736	2	123	9	N	58
*04		5225	2505	-0-	-2720	-0-	2428	2	77	9	N	128

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
11		1000	148	-0-	-852	9672	148	2			N	-0-
12		3100 N	167	-0-	-2933	6739	167	2			N	-0-
01		3100 N	162	-0-	-2938	3801	162	2			N	-0-
02		2800 N	145	-0-	-2655	1146	145	2			N	-0-
03		1298 N	152	-0-	-1146	-0-	152	2			N	-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706													
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750													
M	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
11		1000	294	-0-	-706	16271	294	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	333	-0-	-2767	13504	333	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	323	-0-	-2777	10727	323	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	290	-0-	-2510	8217	290	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	304	-0-	-2796	5421	304	2	N	-0-			-0-
04		300 N NO RPT		-0-	-300	5121			N	NO RPT			-0-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757													
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
04		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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500													
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A													
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	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
-----													
TERRELL, J.C. -B- 715500													
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542													
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2	N	-0-			-0-
12		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2	N	-0-			-0-
01		496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-			-0-
02		448 N	399	-0-	-49	-0-	399	2	N	-0-			-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
04		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	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													
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251																			
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21						160
12		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3	23	9	Y	21						181
01		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	-0-	1119	3	26	9	Y	24						205
02		980 N	868	-0-	-112	-0-	-0-	844	3	24	9	Y	22						227
03		1085 N	908	-0-	-177	-0-	-0-	888	3	20	9	Y	18	160	1				85
04		1050 N	792	-0-	-258	-0-	-0-	770	3	22	9	Y	20						105
-----																			
SBS OIL COMPANY 749870																			
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838																			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-						-0-
-----																			
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A																			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4402					N	-0-						-0-
-----																			
SINGLETON INVESTMENTS, INC. 784835																			
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558																			
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																			
SKY RESOURCES, INC. 786408																			
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114																			
11		420 N	233	-0-	-187	-0-	-0-	233	3			N	-0-						-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-						-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-						-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-						-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																			
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382																			
11		750 N	438	-0-	-312	-0-	-0-	438	3			N	-0-						-0-
12		744 N	321	-0-	-423	-0-	-0-	321	3			N	-0-						-0-
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-						-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-						-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408											
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413											
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
11		3062	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3	N	-0-		-0-
12		2480	2289	-0-	-191	-0-	2289 3	N	-0-		-0-
01		2873	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3	N	-0-		-0-
02		2665	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3	N	-0-		-0-
03		3009	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3	N	-0-		-0-
04		2400	NO RPT	-0-	-2400	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550											
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264											
11		1500 N	1276	-0-	-224	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1311	-0-	-239	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
02		1204 N	899	-0-	-305	-0-	899 2	N	-0-		-0-
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
*04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 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											
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3	N	-0-		-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
-----											
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A											
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
-----											
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A											
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
-----											
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A											
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
02		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818										
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 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	* C	COND PROD	EOM BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
01	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3	N	-0-	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
-----										
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A										
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
-----										
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A										
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-	-0-
-----										
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A										
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3	N	-0-	-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3	N	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
-----										
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113										
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-	-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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										
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092															
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 078514 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4404 - 4409															
M	O	ALLOW 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
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			22
-----															
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-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															
11	2880		2697	-0-	-183	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
12	3205		3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
01	3454		3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
02	3208		3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
03	3358		3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
*04	2997		2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
-----															
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300															
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1156	2	1	9	N	1			86
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1			87
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	2	13	9	N	12			99
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	N	16			115
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1439	2	22	9	N	20			135
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2			137
-----															
US. FUELS, INC. 879264															
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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															
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		1860 N	511	-0-	-1349	-0-	511	2			N	-0-	-0-
12		1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1535	2			N	-0-	-0-
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-	-0-
02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-	-0-
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-	-0-
*04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-	-0-
-----													
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548													
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	14
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	14
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	14
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	14
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	14
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	14
-----													
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082													
11		540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-	63
12		744 N	362	-0-	-382	-0-	362	2			N	-0-	63
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	63
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	63
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	63
04		660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-	63
-----													
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215													
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814													
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478													
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619												
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573												
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER												
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311												
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100												
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	-0-						-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		198	2			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		218	2			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		348	2			-0-
-----												
STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
SMITH, DONNIE D. 790560												
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048												
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-						-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-						-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						-0-
-----												
STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SMITH, DONNIE D. 790560												
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-						-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-						-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-	-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-	-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-	-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STRALEY 1-349			WELL #:		1	RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3398 - 3406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-	-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			N	-0-	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3253 - 3263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-	-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STRANGER (ATOKA -S-)					86486 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
PEBA OIL & GAS, INC.					648640							
EUBANK, T.H.			WELL #:		1	RRCID -> 119723		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3936 - 3944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



STRANGER (ATOKA -S-)												
//CONT.// 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640												
EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)												
86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
836178												
TARPON OIL & GAS CO. WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905												
STUART RANCH												
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)												
86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
450038												
KADANE CORPORATION WELL #: 10 RRCID -> 172828 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3665 - 3842												
RICHARDS, ROBERT UNIT 10												
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			43
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

SHAIDA, JOHN H.												
768650												
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119												
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	N	-0-			-0-
12	558 #	322	-0-	-236	-0-	25 1	297 2	N	-0-			-0-
01	558 #	501	-0-	-57	-0-	40 1	461 2	N	-0-			-0-
02	588 #	295	-0-	-293	-0-	27 1	268 2	N	-0-			-0-
03	651 #	433	-0-	-218	-0-	39 1	394 2	N	-0-			-0-
04	630 #	441	-0-	-189	-0-	42 1	399 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
817555												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 120292 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3273 - 3282												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURT, THOMAS												
WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528												
11	283 R	283	-0-	-0-	-0-	46 1	237 3	N	-0-			-0-
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	45 1	241 3	N	-0-			-0-
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	49 1	232 3	N	-0-			-0-
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	42 1	205 3	N	-0-			-0-
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	44 1	236 3	N	-0-			-0-
*04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	46 1	244 3	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BIRD, HENRY				WELL #:	2W	RRCID ->	150347	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3300 - 3310	
M	O	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
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREY RESOURCES INC.				868529			CNTY: PALO PINTO							
STUART, J. N. -A-				WELL #:	195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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	
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	79	1	895	2	N	-0-		-0-
12		806 N	632	-0-	-174	-0-	49	1	583	2	N	-0-		-0-
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	948	2	N	-0-		-0-
02		728 N	581	-0-	-147	-0-	54	1	527	2	N	-0-		-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	N	-0-		-0-
04		780 N	766	-0-	-14	-0-	72	1	694	2	N	-0-		-0-

STEPHENS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 - 3026	
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	-0-		-0-
12		744 N	498	-0-	-246	-0-	38	1	460	2	N	-0-		-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-		-0-
02		728 N	442	-0-	-286	-0-	41	1	401	2	N	-0-		-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	N	-0-		-0-
04		690 N	205	-0-	-485	-0-	19	1	186	2	N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO							
COURT, THOS., FEE				WELL #:	5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	3005 - 3015	
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	111	1	944	3	N	-0-		-0-
12		1178 N	853	-0-	-325	-0-	90	1	763	3	N	-0-		-0-
01		1116 N	942	-0-	-174	-0-	111	1	831	3	N	-0-		-0-
02		980 N	849	-0-	-131	-0-	97	1	752	3	N	-0-		-0-
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-		-0-
*04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	956	3	N	-0-		-0-

THOMAS COURT				WELL #:	16X	RRCID ->	154361	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193 - 3204
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																			
BIRD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	361	1	3885	3	N	-0-	-0-							
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	298	1	3513	3	N	-0-	-0-							
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	380	1	3675	3	N	-0-	-0-							
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	331	1	3365	3	N	-0-	-0-							
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	303	1	3660	3	N	-0-	-0-							
*04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	346	1	3780	3	N	-0-	-0-							
-----																			
COURT, THOMAS										WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 - 3019
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	229	1	2317	3	N	-0-	-0-							
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	173	1	1845	3	N	-0-	-0-							
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	198	1	1740	3	N	-0-	-0-							
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	141	1	1241	3	N	-0-	-0-							
03	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	241	1	2811	3	N	-0-	-0-							
*04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	248	1	2588	3	N	-0-	-0-							
-----																			
COURT, THOMAS										WELL #:	20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 - 3056
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	3	N	-0-	-0-							
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	48	1	275	3	N	-0-	-0-							
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	54	1	285	3	N	-0-	-0-							
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	48	1	269	3	N	-0-	-0-							
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	N	-0-	-0-							
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	3	N	-0-	-0-							
-----																			
COURT, THOMAS										WELL #:	22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	42	1	186	3	N	-0-	-0-							
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	39	1	160	3	N	-0-	-0-							
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	45	1	192	3	N	-0-	-0-							
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	39	1	169	3	N	-0-	-0-							
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	N	-0-	-0-							
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	40	1	163	3	N	-0-	-0-							
-----																			
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707									
STRAWN COAL CO.										WELL #:	18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
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-							
04	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
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	2							
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	378	2	33	9	N	30	-0-							
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	385	2	2	9	N	2	2							
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2	4							
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	N	2	6							
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	7							

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	
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	
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-				4
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-				4
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-				4
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-				4
03	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2	N	-0-				4
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-				4
-----													
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2980 - 2990	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-				1
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-				1
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-				1
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	3	9			4
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-				4
*04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-				4
-----													
BALL		WELL #:		2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2987 - 3002	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				4
01	589 N	3	-0-	-586	-0-	3	2	N	-0-				4
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				4
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
-----													
BALL		WELL #:		10 A		RRCID -> 128256		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 - 3005	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-				1
-----													
BALL		WELL #:		11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2969 - 2988	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2956 - 2996	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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	
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-				-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-				-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-				-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-				-0-
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2	N	-0-				-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-				-0-

-----

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707  
 BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

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
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2379 2	10 9	N	9			89
12	2325 X	2315	-0-	-10	-0-	2298 2	17 9	N	15	71 1		33
01	2325 X	2171	-0-	-154	-0-	2169 2	2 9	N	2			35
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2169 2	2 9	N	2			37
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1921 2	2 9	N	2	25 1		14
*04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364 2	1 9	N	1			15

-----

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 EARTH SCIENCE EXPLORATION, INC. 238672  
 CROSLAND, B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			74
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			74
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			74
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			74
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

-----

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 FLUEGGE WELL #: 3 RRCID -> 037200 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

11	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922 2		N	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

G & F OIL, INC. 292000  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HOLUB, DAVID M.				396580										
HOLUB, CYRUS				WELL #:	2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
HOLUB, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A	
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
PUREX ENERGY LLC				683054										
POPP				WELL #:	6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #:		RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3666 - 3671	
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003														
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
CRAWFORD				WELL #:	1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433	
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	1525	-0-	1525	1525	1525	2		N	-0-			-0-
02	0	W	1258	-0-	1258	2783	1258	2		N	-0-			-0-
03	0	W	1140	-0-	1140	3923	1140	2		N	-0-			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3923				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	
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			79
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			79
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			79
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-			79
03	713	N	308	-0-	-405	-0-	308	2		N	-0-			79
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2		N	-0-			79

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965									
CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2	N	-0-		-0-
03	713 N	307	-0-	-406	-0-	307	2	N	-0-		-0-
04	510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2	N	-0-		-0-
-----											
SANDERS, WM.		WELL #: 1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A			
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		157
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		157
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	N	-0-		157
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	2	N	-0-		157
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2	N	-0-		157
*04	510 N	160	-0-	-350	-0-	160	2	N	-0-		157
-----											
CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135			
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-
04	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			
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
-----											
RITCHIE NORDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520			
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2	N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-		-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-		-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
-----											
SANDERS, W. M.		WELL #: 3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A			
11	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-
04	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			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965														
WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0								
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-					-0-
03	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2		N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2		N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230								
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2		N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					-0-
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2		N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220								
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	2	31	9	N	28				47
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1602	2	34	9	N	31	54	1		24
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1608	2	23	9	N	21				45
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1730	2	29	9	N	26				71
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1576	2	51	9	N	46				117
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1601	2	48	9	N	44				161

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835						
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1657	1	5448	3	Y	38	173	1		111
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	2133	1	4605	3	Y	42				153
01	6045	X	5033	-0-	-1012	-0-	1820	1	3189	3	Y	22				175
02	6664	X	5560	-0-	-1104	-0-	1496	1	4036	3	Y	25				200
03	7378	X	7367	-0-	-11	-0-	2425	1	4867	3	Y	68	175	1		93
04	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	1958	1	4710	3	Y	50				143

JIANT-HINKSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-



-----													
STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575													
MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900													
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
-----													
11	930 N	666	-0-	-264	-0-		48 1	618 2	N	-0-			76
12	744 N	580	-0-	-164	-0-		147 1	433 2	N	-0-			76
01	713 N	603	-0-	-110	-0-		47 1	556 2	N	-0-			76
02	616 N	321	-0-	-295	-0-		321 2		N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			76
-----													
MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921													
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	36 2	N	-0-			24
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		8 1	23 2	N	-0-			24
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		2 1	25 2	N	-0-			24
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			24
-----													
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													
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRACER OPERATING, INC. 863965													
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660													
11	1200 N	924	-0-	-276	-0-		917 2	7 9	N	6			71
12	961 N	947	-0-	-14	-0-		940 2	7 9	N	6			77
01	992 N	803	-0-	-189	-0-		799 2	4 9	N	4			81
02	868 N	682	-0-	-186	-0-		679 2	3 9	N	3			84
03	961 N	753	-0-	-208	-0-		753 2		N	-0-	65 1		19
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-		878 2	2 9	N	2			21
-----													
STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ATHENA RESOURCES, INC. 036056													
MITCHELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 216371 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4054 - 4063													
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-			51
12	341 N	295	-0-	-46	-0-		295 2		N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			51
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806													
11	420 N	349	-0-	-71	-0-		81 1	268 3	Y	-0-			23
12	434 N	425	-0-	-9	-0-		135 1	290 3	Y	-0-			23
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-		202 1	353 3	Y	-0-			23
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		108 1	292 3	Y	-0-			23
03	434 N	376	-0-	-58	-0-		125 1	251 3	Y	-0-			23
*04	540 N	473	-0-	-67	-0-		139 1	334 3	Y	-0-			23

-----

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3	N	-0-			40
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			40
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			40
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	3	N	-0-			40
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			40
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			40

-----

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2869	2	15	9	N	14	115	1	9
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2955	2	26	9	N	24			33
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2967	2	31	9	N	28			61
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2776	2	30	9	N	27			88
*03	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2122	2	23	9	N	21			109
*04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT					109

-----

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
*03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		19
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		19
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		19
02	1176 N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2		N	-0-		19
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	93	2	77 9	N	70		88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88

TELESIS OPERATING CO., INC.				841394						CNTY: PALO PINTO	
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762 - 3798
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965						CNTY: PALO PINTO	
RIEBE, GEORGE		WELL #:		3A	RRCID ->	183609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3368 - 3378
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575						CNTY: PALO PINTO	
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4023 - 4030
11	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	499	1	597 2	N	-0-	56
12	1209 N	769	-0-	-440	-0-	164	1	605 2	N	-0-	56
01	1271 N	414	-0-	-857	-0-	414	2		N	-0-	56
02	1036 N	559	-0-	-477	-0-	559	2		N	-0-	56
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	56
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	56

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
ARNOT, W. G., JR.				033000							
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4301 - 4365
11	540 #	194	-0-	-346	-0-	194	2		N	-0-	80
12	558 #	46	-0-	-512	-0-	46	2		N	-0-	80
01	558 #	4	-0-	-554	-0-	4	2		N	-0-	80
02	224 #	9	-0-	-215	-0-	9	2		N	-0-	80
*03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	80
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	80

ATHENA RESOURCES, INC.				036056						CNTY: PALO PINTO	
MILLION		WELL #:		2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542 - 3552
11	3810 #	3550	-0-	-260	-0-	3550	2		N	-0-	22
12	3937 #	3540	-0-	-397	-0-	3540	2		N	-0-	22
01	4570 R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-	22
02	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-	22
*03	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	198	1	3711 2	N	-0-	22
04	3540 #	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT	22

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056									
101 RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	3660 #	3629	-0-	-31	-0-	3629	2			N	-0-		37
12	4340 #	3081	-0-	-1259	-0-	3081	2			N	-0-		37
01	4340 #	3637	-0-	-703	-0-	3637	2			N	-0-		37
02	3920 #	3600	-0-	-320	-0-	3600	2			N	-0-		37
03	4340 #	3373	-0-	-967	-0-	171	1	3202	2	N	-0-		37
04	3630 #	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT		37
-----													
BACON ENERGY				042398									
LANE		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992	
-----													
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		29
12	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-		29
01	186 #	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-		29
02	168 #	45	-0-	-123	-0-	45	3			N	-0-		29
03	186 #	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-		29
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		29
-----													
LANE		WELL #:		105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842	
-----													
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-		-0-
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-		-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-		-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942	
-----													
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
COPELAND RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522	
-----													
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
*03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CROWN EQUIPMENT CO.				191534									
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976	
-----													
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-		-0-
12	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-		-0-
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-		-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-		-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		960 #	203	-0-	-757	-0-	203	2	N	-0-		-0-
12		868 #	192	-0-	-676	-0-	192	2	N	-0-		-0-
01		874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-
02		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-
*03		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
04		840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
CARTER - 40		WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GIANT NRG CO., LP				302592								
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669 - 3784
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION				637407								
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	169692	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3174 - 3180
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
RIEBE, JIM H.		WELL #:		1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	3990 - 4006
11		0 W	847	-0-	847	20157	847	2	N	-0-		-0-
12		21111 R	954	-0-	-20157	-0-	954	2	N	-0-		-0-
01		1085 #	773	-0-	-312	-0-	773	2	N	-0-		-0-
02		980 #	751	-0-	-229	-0-	751	2	N	-0-		-0-
03		1085 #	368	-0-	-717	-0-	368	2	N	-0-		-0-
04		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629												
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142			
M	O	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						
11	450 #	277	-0-	-173	-0-	23	1	254	2	N	-0-		-0-			
12	434 #	242	-0-	-192	-0-	20	1	222	2	N	-0-		-0-			
01	403 #	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	2	N	-0-		-0-			
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-		-0-			
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	N	-0-		-0-			
04	390 #	257	-0-	-133	-0-	23	1	234	2	N	-0-		-0-			
-----																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			STUART, ELLEN G. "B"									
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922			
11	609 R	609	-0-	-0-	-0-	68	1	491	3	Y	45	34	1	45		
12	713 #	517	-0-	-196	-0-	50	9	58	1	409	3	Y	45	69	1	21
01	849 R	849	-0-	-0-	-0-	94	1	707	3	Y	44	36	1	29		
02	659 R	659	-0-	-0-	-0-	48	9	72	1	537	3	Y	45	34	1	40
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	48	72	1	16		
*04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	53	9	51	1	300	3	Y	31	28	1	19
						34	9									
-----																
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756			
11	2790 #	2621	-0-	-169	-0-	205	1	2416	3	N	-0-		93			
12	2883 #	2071	-0-	-812	-0-	146	1	1925	3	N	-0-		93			
01	2883 #	2331	-0-	-552	-0-	202	1	2129	3	N	-0-		93			
02	2604 #	1960	-0-	-644	-0-	158	1	1757	3	N	41		134			
03	2697 #	2279	-0-	-418	-0-	45	9	157	1	2122	3	N	-0-	134		
04	2610 #	2326	-0-	-284	-0-	179	1	2147	3	N	-0-		134			
-----																
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876			
11	330 #	133	-0-	-197	-0-	34	1	99	3	N	-0-		-0-			
12	310 #	131	-0-	-179	-0-	34	1	97	3	N	-0-		-0-			
01	248 #	182	-0-	-66	-0-	40	1	142	3	N	-0-		-0-			
02	224 #	185	-0-	-39	-0-	37	1	148	3	N	-0-		-0-			
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-		-0-			
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	35	1	103	3	N	-0-		-0-			
-----																
STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943			
11	660 #	584	-0-	-76	-0-	70	1	514	3	N	-0-		29			
12	713 #	477	-0-	-236	-0-	59	1	418	3	N	-0-		29			
01	775 #	598	-0-	-177	-0-	76	1	522	3	N	-0-		29			
02	700 #	560	-0-	-140	-0-	68	1	489	3	N	3		32			
03	775 #	519	-0-	-256	-0-	3	9	61	1	458	3	N	-0-	32		
04	570 #	565	-0-	-5	-0-	67	1	498	3	N	-0-		32			
-----																
FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860			
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	30	1	45	3	N	-0-		-0-			
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	30	1	39	3	N	-0-		-0-			
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	30	1	28	3	N	-0-		-0-			
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	28	1	46	3	N	-0-		-0-			
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	28	1	14	3	N	-0-		-0-			
04	90 #	-0-	-0-	-90	-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 #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432															
11		600 #	495	-0-	-105	-0-	85	1	410	3	N	-0-			-0-
12		620 #	536	-0-	-84	-0-	93	1	443	3	N	-0-			-0-
01		589 #	502	-0-	-87	-0-	90	1	412	3	N	-0-			-0-
02		476 #	448	-0-	-28	-0-	81	1	367	3	N	-0-			-0-
03		527 #	487	-0-	-40	-0-	88	1	399	3	N	-0-			-0-
04		510 #	458	-0-	-52	-0-	87	1	371	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471															
11		842 R	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	3	N	-0-			-0-
12		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	170	1	955	3	N	-0-			-0-
01		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	171	1	939	3	N	-0-			-0-
02		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	163	1	894	3	N	-0-			-0-
03		1116 #	1094	-0-	-22	-0-	169	1	925	3	N	-0-			-0-
04		1080 #	1033	-0-	-47	-0-	167	1	866	3	N	-0-			-0-
-----															
TARFON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814															
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-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754															
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-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON, GUY WELL #: 7 RRCID -> 157224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3896 - 3902															
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-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178								
ROBINSON RANCH "69"		WELL #:		1	RRCID ->	171401	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3894 - 3906
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROBINSON RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4050 - 4055
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROBINSON RANCH		WELL #:		2 D	RRCID ->	208081	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4332 - 4400
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEMPO RESOURCES GP, LLC		WELL #:		841412	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861
IONI CREEK 60		WELL #:		9								
11	1800 #	1481	-0-	-319	-0-	341	1	1140	3	N	-0-	-0-
12	1860 #	1176	-0-	-684	-0-	310	1	866	3	N	-0-	-0-
01	1860 #	1249	-0-	-611	-0-	416	1	833	3	N	-0-	-0-
02	1680 #	1124	-0-	-556	-0-	310	1	814	3	N	-0-	-0-
03	1736 #	1124	-0-	-612	-0-	285	1	839	3	N	-0-	-0-
04	1470 #	1068	-0-	-402	-0-	285	1	783	3	N	-0-	-0-
-----												
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850
11	540 #	448	-0-	-92	-0-	103	1	345	3	N	-0-	-0-
12	527 #	414	-0-	-113	-0-	109	1	305	3	N	-0-	-0-
01	496 #	33	-0-	-463	-0-	10	1	23	3	N	-0-	-0-
02	448 #	99	-0-	-349	-0-	27	1	72	3	N	-0-	-0-
03	496 #	166	-0-	-330	-0-	42	1	124	3	N	-0-	-0-
04	450 #	21	-0-	-429	-0-	6	1	15	3	N	-0-	-0-
-----												
AGUIRRE		WELL #:		6	RRCID ->	156021	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3910 - 3988
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
TEMPO RESOURCES GP, LLC		//CONT.// 841412										
AGUIRRE		WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3944 - 3988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	698 R	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	N	-0-	2
12	725 R	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	N	-0-	2
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	2
02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-	2
03	713 #	621	-0-	-92	-0-	8	1	613	3	N	-0-	2
04	690 #	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-	2
-----												
AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164		
11	1230 #	1052	-0-	-178	-0-	33	1	1019	3	N	-0-	10
12	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	N	-0-	10
01	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-	10
02	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-	10
03	1209 #	985	-0-	-224	-0-	13	1	972	3	N	-0-	10
04	1170 #	1033	-0-	-137	-0-	1033	3			N	-0-	10
-----												
AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040		
11	9192	4264	-0-	-4928	15595	134	1	4130	3	N	-0-	-0-
12	19294 R	3699	-0-	-15595	-0-	83	1	3616	3	N	-0-	-0-
01	14663 #	3551	-0-	-11112	-0-	3551	1			N	-0-	-0-
02	7476 #	2738	-0-	-4738	-0-	2738	3			N	-0-	-0-
03	5611 #	2402	-0-	-3209	-0-	2402	3			N	-0-	-0-
04	4260 #	2941	-0-	-1319	-0-	2941	3			N	-0-	-0-
-----												
TFX, INC.		850972		RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4028 - 4032		
AGUIRRE		WELL #: 8										
11	8220 #	6789	-0-	-1431	-0-	6789	3			N	-0-	7
12	7719 #	6671	-0-	-1048	-0-	6671	3			N	-0-	7
01	7130 #	6959	-0-	-171	-0-	6959	3			N	-0-	7
02	6440 #	6361	-0-	-79	-0-	6361	3			N	-0-	7
03	7006 #	5401	-0-	-1605	-0-	5401	3			N	-0-	7
*04	7094 R	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-	7
-----												
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 218810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3907		PERF. 3352 - 3400		
RIEBE, GEORGE		WELL #: 1 A										
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RIEBE, GEORGE		WELL #: 2 A		RRCID -> 218833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3948		PERF. 3357 - 3379		
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965										
WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 3880 - 4060		
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3261 R	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-			65
12	3637 R	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-			65
01	3867 R	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-			65
02	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			65
03	2945 #	2721	-0-	-224	-0-	2721 2		N	-0-			65
*04	3587 R	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			65
-----												
DEAN		WELL #: 3R		RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3620 - 3640		
11	0 W	221	-0-	221	-0-	221 2		N	-0-			6
12	677 R	149	-0-	-528	-0-	149 2		N	-0-			6
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			6
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			6
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			6
04	210 #	117	-0-	-93	-0-	117 2		N	-0-			6
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
STEPHEN, PAUL		WELL #: 10		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3520 - 3530		
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	7 1	21 3	Y	-0-			-0-
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	7 1	22 3	Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	6 1	18 3	Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PONTREMOLE		WELL #: 2		RRCID -> 154605		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3946 - 3958		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
04	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		
11	1410 #	366	-0-	-1044	-0-	85 1	281 3	Y	-0-			30
12	1178 #	444	-0-	-734	-0-	141 1	303 3	Y	-0-			30
01	651 #	506	-0-	-145	-0-	184 1	322 3	Y	-0-			30
02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	163 1	439 3	Y	-0-			30
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	238 1	478 3	Y	-0-			30
*04	687 R	687	-0-	-0-	-0-	202 1	485 3	Y	-0-			30

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	238 1	784 3	Y	-0-		1
12		930 #	893	-0-	-37	-0-	283 1	610 3	Y	-0-		1
01		1054 #	819	-0-	-235	-0-	298 1	521 3	Y	-0-		1
02		952 #	811	-0-	-141	-0-	219 1	592 3	Y	-0-		1
03		1054 #	1008	-0-	-46	-0-	335 1	673 3	Y	-0-		1
04		1020 #	1005	-0-	-15	-0-	295 1	710 3	Y	-0-		1
-----												
HINKSON				WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3840 - 3848
11		450 #	391	-0-	-59	-0-	91 1	300 3	Y	-0-		-0-
12		496 #	400	-0-	-96	-0-	127 1	273 3	Y	-0-		-0-
01		496 #	368	-0-	-128	-0-	134 1	234 3	Y	-0-		-0-
02		448 #	370	-0-	-78	-0-	100 1	270 3	Y	-0-		-0-
03		465 #	387	-0-	-78	-0-	129 1	258 3	Y	-0-		-0-
*04		429 R	429	-0-	-0-	-0-	126 1	303 3	Y	-0-		-0-
-----												
MAXWELL TRUST "A"				WELL #:		1	RRCID ->	243307	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3562 - 3578
11		12 #	-0-	-0-	-12	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3524 - 3534
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
-----												
WILLIAMS				WELL #:		1	RRCID ->	214875	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	4535 PERF. 4456 - 4520
11		277 R	277	-0-	-0-	-0-	81 1	196 2	N	-0-		21
12		242 R	242	-0-	-0-	-0-	62 1	180 2	N	-0-		21
01		434 #	133	-0-	-301	-0-	133 2		N	-0-		21
02		392 #	128	-0-	-264	-0-	128 2		N	-0-		21
03		434 #	193	-0-	-241	-0-	193 2		N	-0-		21
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		21
-----												
WES-MOR DRILLING, INC.				WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160 PERF. 3980 - 3984
11		240 #	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-		3
12		248 #	140	-0-	-108	-0-	140 2		N	-0-		3
01		217 #	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		3
02		196 #	153	-0-	-43	-0-	153 2		N	-0-		3
03		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-		3
*04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 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	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
11	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

XSTAR RESOURCES LLC 945934  
 BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

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-
04	0 #	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

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-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

11	900	N	826	-0-	-74	-0-	89	1	737	3	N	-0-					-0-
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	78	1	676	3	N	-0-					-0-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	94	1	711	3	N	-0-					-0-
02	784	N	683	-0-	-101	-0-	78	1	605	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	3	N	-0-					-0-
04	780	N	480	-0-	-300	-0-	61	1	419	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

11	990	N	650	-0-	-340	-0-	650	3			N	-0-					15
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-			1116	3	N	-0-					15
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-			1112	3	N	-0-					15
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-			1010	3	N	-0-					15
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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

11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57	-0-			377	2	N	-0-					-0-
01	434	N	135	-0-	-299	-0-			135	2	N	-0-					-0-
02	392	N	178	-0-	-214	-0-			178	2	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-			273	2	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																						
STRAY CAT (CONGL.)			86595 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD												
CLEAR FORK, INCORPORATED			159500																			
NEWELL G-5			WELL #: 1D		RRCID -> 156134		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4857 - 4870											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
-----																						
11		330 N	-0-	-0-	-330		-0-						N	-0-					179			
12		342 N	342	-0-	-0-		-0-		211	2	131	9	N	119	169	1			129			
01		425 N	425	-0-	-0-		-0-		397	2	28	9	N	25					154			
02		414 N	414	-0-	-0-		-0-		389	2	25	9	N	23					177			
03		495 N	495	-0-	-0-		-0-		467	2	28	9	N	25					202			
*04		495 N	495	-0-	-0-		-0-		473	2	22	9	N	20	169	1			53			
-----																						
NEWELL E-87			WELL #: 1D		RRCID -> 157217		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4698 - 4931											
11		840 N	757	-0-	-83		-0-		757	2			N	-0-					27			
12		930 N	740	-0-	-190		-0-		740	2			N	-0-					27			
01		837 N	715	-0-	-122		-0-		715	2			N	-0-					27			
02		700 N	631	-0-	-69		-0-		631	2			N	-0-					27			
03		744 N	681	-0-	-63		-0-		681	2			N	-0-					27			
04		690 N	636	-0-	-54		-0-		636	2			N	-0-					27			
-----																						
NEWELL 12-8			WELL #: 1D		RRCID -> 158145		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4877 - 4893											
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-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																						
STRONG (CONGL.)			86718 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO												
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280																			
GRAGG, W. A., -A-			WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 4096 - 4134											
11		90 N	21	-0-	-69		-0-		21	2			N	-0-					9			
12		62 N	16	-0-	-46		-0-		16	2			N	-0-					9			
01		10 N	9	-0-	-1		-0-		9	2			N	-0-					9			
02		28 N	6	-0-	-22		-0-		6	2			N	-0-					9			
03		55 N	55	-0-	-0-		-0-		55	2			N	-0-					9			
*04		72 N	72	-0-	-0-		-0-		72	2			N	-0-					9			
-----																						
GRAGG, W. A., -B-			WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128											
11		150 N	-0-	-0-	-150		-0-						N	-0-					-0-			
12		124 N	-0-	-0-	-124		-0-						N	-0-					-0-			
01		93 N	82	-0-	-11		-0-		82	2			N	-0-					-0-			
02		222 N	222	-0-	-0-		-0-		222	2			N	-0-					-0-			
03		299 N	299	-0-	-0-		-0-		299	2			N	-0-					-0-			
*04		277 N	277	-0-	-0-		-0-		277	2			N	-0-					-0-			
-----																						
GRAGG, W. A., -C-			WELL #: 1		RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4145 - 4149											
11		386 N	386	-0-	-0-		-0-		386	2			N	-0-					97			
12		373 N	373	-0-	-0-		-0-		373	2			N	-0-					97			
01		651 N	265	-0-	-386		-0-		265	2			N	-0-					97			
02		364 N	284	-0-	-80		-0-		284	2			N	-0-					97			
03		375 N	375	-0-	-0-		-0-		375	2			N	-0-					97			
*04		670 N	670	-0-	-0-		-0-		670	2			N	-0-					97			

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE 05/07/1960	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4094	- 4096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382 2	N	-0-		17
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		17
01	682	N	157	-0-	-525	-0-	157 2	N	-0-		17
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		17
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		17
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		17
-----											
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4133	- 4155		
11	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	1189 2	N	-0-		96
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-		96
01	1581	N	850	-0-	-731	-0-	850 2	N	-0-		96
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-		96
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		96
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-		96
-----											
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4148	- 4158		
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	337 2	N	-0-		105
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352 2	N	-0-		105
01	527	N	293	-0-	-234	-0-	293 2	N	-0-		105
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		105
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		105
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		105
-----											
GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4040	- 4072		
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		36
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		36
01	651	N	49	-0-	-602	-0-	49 2	N	-0-		36
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	N	-0-		36
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		36
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		36
-----											
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4565	PERF. 4332	- 4336	
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")  
FOAG, INC.  
DOOLEY, H.H. #6

86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
274964  
WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

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
*05	403 N	378	-0-	-25	-0-	372	2	6	9	N	5	23
*06	390 N	348	-0-	-42	-0-	339	2	9	9	N	8	31
*07	434 N	352	-0-	-82	-0-	342	2	10	9	N	9	40
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5	45
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5	50
*10	341 N	317	-0-	-24	-0-	311	2	6	9	N	5	55
*11	360 N	210	-0-	-150	-0-	204	2	6	9	N	5	60
*12	341 N	45	-0-	-296	-0-	39	2	6	9	N	5	65
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	65
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	65
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10	75
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8	83

SKY RESOURCES, INC.  
JOHNSON, M.R.

786408  
WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON, M.R.

WELL #: 4D RRCID -> 084273 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2722 - 2752

11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRONG, SW (CONGL. D)  
FOAG, INC.  
DOOLEY, H H #10

86725 400 ASSOCIATED CAPACITY  
274964  
WELL #: 10 RRCID -> 080620 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4128 - 4156

*05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	-0-
*06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	-0-
*07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-	-0-
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	-0-
*09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-	-0-
*10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	-0-
*11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-	-0-
*12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP  
DOOLEY, C.

476709  
WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-	-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-	-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-	-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-	-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-	-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP		//CONT.//		476709									
DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	414	3	10	9	Y	9	178 1	12
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	394	3	18	9	Y	16		28
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	374	3	14	9	Y	13		41
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	348	3	17	9	Y	15		56
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	382	3	15	9	Y	14		70
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		70
-----													
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204	
11	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			Y	-0-		-0-
12	1271 N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			Y	-0-		-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-		-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-		-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-		-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
-----													
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-		-0-
12	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-		-0-
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-		-0-
02	616 N	507	-0-	-109	-0-	507	3			N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STRONG, SW. (DUFFER)		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-		-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-		-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TREY RESOURCES INC.		868529								
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290		
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TREY RESOURCES INC.		868529								
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822		
11	600 N	319	-0-	-281	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	263	-0-	-357	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	279	-0-	-341	-0-	279 2	Y	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	Y	-0-		-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	Y	-0-		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560		
11	2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	N	-0-		-0-
12	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
01	3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	872	845 1	27
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-		N	-0-		27
03	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		27
04	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		27

TREY RESOURCES INC.		868529		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523			
STUART, J. N.		WELL #: 167									
11	14B2 EXT	85	-0-	85	85	71 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
12	184 R	99	-0-	-85	-0-	87 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	36 2	12 9	Y	11	5 1	6
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	65 2	19 9	Y	17	15 1	8
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	82 2	18 9	Y	16	15 1	9
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	120 2	15 9	Y	14	14 1	9

STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.		170163								
CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D & R ENTERPRISES		196846		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650			
CRAWFORD		WELL #: 1									
11	342 R	342	-0-	-0-	-0-	341 2	1 9	N	1		7
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	315 2	2 9	N	2		9
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	353 2	1 9	N	1		10
02	308 #	259	-0-	-49	-0-	259 2		N	-0-		10
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	N	1		11
04	330 #	315	-0-	-15	-0-	314 2	1 9	N	1		12

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412  
 TONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		150 #	62	-0-	-88	-0-	14 1	48 3	N	-0-			-0-
12		155 #	45	-0-	-110	-0-	13 1	32 3	N	-0-			-0-
01		155 #	58	-0-	-97	-0-	21 1	37 3	N	-0-			-0-
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-	25 1	96 3	N	-0-			-0-
03		108 R	108	-0-	-0-	-0-	30 1	78 3	N	-0-			-0-
*04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	22 1	55 3	N	-0-			-0-

TREY RESOURCES INC. 868529  
 STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

11		3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3960 2	24 9	Y	22			84
12		4279 R	4279	-0-	-0-	-0-	4181 2	98 9	Y	89	85 1		88
01		4493 R	4493	-0-	-0-	-0-	4408 2	85 9	Y	77	84 1		81
02		3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	3461 2	116 9	Y	105	85 1		101
03		4007 R	4007	-0-	-0-	-0-	3768 2	239 9	Y	217	211 1		107
*04		3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	3422 2	65 9	Y	59	69 1		97

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

11		150 #	80	-0-	-70	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
12		155 #	79	-0-	-76	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
01		155 #	84	-0-	-71	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
02		168 #	124	-0-	-44	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
03		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
*04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

11		7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
12		11 N	8	-0-	-3	-0-	2 1	6 3	Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 3	Y	-0-			-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
04		12 N	6	-0-	-6	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

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
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	5 1	16 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	8 1	18 3	Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14 1	24 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	4 1	12 3	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	6 1	13 3	Y	-0-	-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	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-
04	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

11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	50 1	164 3	Y	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	62 1	133 3	Y	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	80 1	140 3	Y	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	58 1	155 3	Y	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	73 1	148 3	Y	-0-	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	63 1	150 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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826  
 MILLS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN BELT(ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
04	0 N	-0-	-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

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

11	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	264	1	2722	2	N	-0-	-0-
12	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	371	1	2588	2	N	-0-	-0-
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	277	1	2354	2	N	-0-	-0-
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	241	1	2304	2	N	-0-	-0-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	248	1	2284	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS) 87670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003  
 SWENSON RANCH -B- WELL #: 5115 RRCID -> 115203 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1138 - 1150

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.E.C. (CADDO) 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 STOVALL, HOWARD 824340  
 COX, JAMES A. WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658

11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	84
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	84
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	84
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	84
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-	84
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-	84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
12		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3	N	-0-			-0-	
02		364 N	298	-0-	-66	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
04		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 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	
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			-0-	
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-	
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
FOREMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4167 - 4171
11		390 N	257	-0-	-133	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
12		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2	N	-0-			-0-	
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-			-0-	
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-			-0-	
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-			-0-	
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT			-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
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
04		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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	108	-0-	108	108	108 2	N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	122	-0-	122	230	122 2	N	-0-			-0-	
*02		331 R	101	-0-	-230	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
*03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
04		0 #	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

T.J.M. (COTTONDALE LIME) 87997 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
JEWETT WELL #: 2 RRCID -> 096050 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 3434 - 3490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			2
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			2
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			2
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			2
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			2
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			2

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
D.N.I. 221589  
KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
DELRAY OIL, INC. 213275  
GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04		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

11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
*04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		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
-----																
TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN						
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275												
THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID ->	070904	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	N/A				
-----																
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
-----																
EVANS, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	080791	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3068	-	3072		
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	363	3	22	9	N	20					182
12	403 N	112	-0-	-291	-0-	110	3	2	9	N	2	162	1			22
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					22
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	73	3	2	9	N	2					24
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	N	5					29
-----																
STANDARD OIL TOOLS, INC.		WELL #:		812830	RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3056	-	3068		
STOKES, HORACE																
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007																
-----																
TALUS (CONGL)		WELL #:		88260 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
CLAYTON "C"		WELL #:		100645	RRCID ->	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	4752	PERF.	4215	-	4326			
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2009																
-----																
TAMCO (GRAY)		WELL #:		88270 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
RHYNE, J.V.		706379														
MULLINS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	116033	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3510	-	3516		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
FOSSIL OPERATING, INC. 278846  
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	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

11	210 N	127	-0-	-83	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	171	171	1			-0-
						188	9									
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
03	341 N	162	-0-	-179	-0-	147	1	15	2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	64	1	9	2	N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

TAYLOR(CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
BALL PRODUCING CO. 048164  
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

11	540 N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					69
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					69
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					69
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					69
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					69
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
JACOBS, C. E., CO. 429435  
LAMBSHEAD 78 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221254 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5016 - 5033

11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

11	1500 N	1138	-0-	-362	-0-	1102	2	36	9	N	33	166	1			18
12	1581 N	1099	-0-	-482	-0-	1082	2	17	9	N	15					33
01	1643 N	1281	-0-	-362	-0-	1205	2	76	9	N	69					102
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1160	2	35	9	N	32	115	1			19
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	2	19	9	N	17					36
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	N	27					63



TAYLOR-WILSON (DUFFER) FOAG, INC. HART, H. W.		88570 200 274964		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 #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045											
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2	N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-			-0-
-----											
PETEX WILSON "G" WELL #: 1 RRCID -> 112992 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4020											
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12											
-----											
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996											
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2	N	-0-			-0-
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	310 2	N	-0-			-0-
-----											
WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988											
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-			-0-
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2	N	-0-			-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2	N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
-----											
WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996											
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
-----											
WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050											
11	990 N	571	-0-	-419	-0-	571 2	N	-0-			-0-
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	825 2	N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-			-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-			-0-
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
-----											
SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062											
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			137
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-			137
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-			137
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-			137
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-			137
*04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-			137

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	218221	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4026 - 4137
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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER)		88588 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN				
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		286572									
HUNT, A.		WELL #:		1	RRCID ->	187486	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2414 - 2460
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEE JAY (CONGL)		88667 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922									
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	109938	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 3815 - 3818
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-		15
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		N	-0-		15
01	279 N	68	-0-	-211	-0-	68 2		N	-0-		15
02	252 N	66	-0-	-186	-0-	66 2		N	-0-		15
03	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 2		N	-0-		15
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		15
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	094756	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3905 - 3912
11	540 N	260	-0-	-280	-0-	23 1	237 2	N	-0-		-0-
12	372 N	34	-0-	-338	-0-	4 1	30 2	N	-0-		-0-
01	310 N	21	-0-	-289	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27 1	262 2	N	-0-		-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34 1	336 2	N	-0-		-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31 1	351 2	N	-0-		-0-
MAGNA DIVERSIFIED GROUP, INC.		521441									
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4006 - 4016
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING OIL AND GAS		818896									
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3913 - 3920
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896											
V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4068	-	4083	
-----															
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
ALVEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	071749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A			
-----															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SMITH		WELL #:		1 A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3646	-	3650	
-----															
11	540 N	423	-0-	-117	B	-0-	423	2		N	-0-				-0-
12	496 N	434	-0-	-62	B	-0-	434	2		N	-0-				-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	277	-0-	-157	B	-0-	277	2		N	-0-				-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-				-0-
-----															
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.		170163						CNTY: EASTLAND							
PENCE		WELL #:		1	RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	N/A			
-----															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				25
-----															
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	
-----															
11	630 N	320	-0-	-310		-0-	320	2		N	-0-				-0-
12	527 N	461	-0-	-66		-0-	461	2		N	-0-				-0-
01	496 N	404	-0-	-92		-0-	404	2		N	-0-				-0-
02	378 N	378	-0-	-0-		-0-	378	2		N	-0-				-0-
03	465 N	417	-0-	-48		-0-	417	2		N	-0-				-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-		-0-	473	2		N	-0-				-0-

-----

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

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
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509 2	7 9	N	6			91
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	481 2	18 9	N	16			107
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	466 2	13 9	N	12			119
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	412 2	12 9	N	11			130
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	432 2	9 9	N	8	118 1		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

-----

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

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 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

11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

-----

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 MORUE, DON 589975  
 DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)  
MISSION ENERGY INC.  
BROWN COUNTY FEE

89779 500 ASSOCIATED EXEMPT  
570410  
WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 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
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWTON WELL SERVICE  
NEWTON A. J.

608620  
WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.  
ALLCORN, H. L., ET UX

806190  
WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-			-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3	N	-0-			-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-

CASON, WILL

WELL #: 2 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011 - P&A EFF 06/03/11

CASON, WILL

WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE

WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			47
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			47
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-			47
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3	N	-0-			47
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-			47
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. BOHANNON				89784 500 286572	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
				WELL #: 1	RRCID -> 121450	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH 2559	PERF. 2383	- 2441				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE-KEPLER				WELL #: 1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 2551	PERF. 2480	- 2500				
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE-KELLER				WELL #: 1	RRCID -> 127892	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2290	- 2311				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE-KEPLER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 128588	COMPL. DATE 09/09/1988	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2396	- 2426				
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXPLO-THOMAS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 128817	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 2547	PERF. 2270	- 2460				
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE-KEPLER "B"				WELL #: 3	RRCID -> 129378	COMPL. DATE 12/18/1988	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2300	- 2344				
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXPLO-KELLER				WELL #: 1	RRCID -> 129836	COMPL. DATE 02/04/1989	TOTAL DEPTH 2496	PERF. 2276	- 2322				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572															
SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 2380															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAGE-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 130607 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2300 - 2380															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572												
GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229												
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239												
SAGE-SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394												
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999												
-----												
PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071												
CALLAWAY, GERALD L. WELL #: 1 RRCID -> 109090 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2451 - 2602												
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----																
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)			//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.					828317											
BOWEN, A. J.			WELL #:		1	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2296 - 2362				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		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				
-----																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BOWEN, A. J.			WELL #:		B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2446 - 2632				
-----																
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
THROCKMORTON COUNTY REGULAR					89812 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON						
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC					076859											
HENDRICK RANCH "Z"			WELL #:		1	RRCID ->	254858	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	1473	PERF. 1230 - 1232				
-----																
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DKMR OIL COMPANY, INC.			221454													
RECORD B			WELL #:		2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF. 918 - 920				
-----																
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-
04	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				
-----																
11	14B	DENY	10	-0-	10	65	10	1			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	15	-0-	15	80	15	1			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	10	-0-	10	90	10	1			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	15	-0-	15	105	15	1			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	10	-0-	10	115	10	1			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	5	-0-	5	120	5	1			N	-0-				-0-

-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON												
HARVICK, GEORGE R. 364200												
E-R-M UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189457 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 3440 - 3447												
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
-----												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
-----												
JACOBS, C. E., CO. 429435												
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698												
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
-----												
PARDUE ENERGY INC. 639225												
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890												
11		330 #	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-
12		341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-
01		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-
02		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-
03		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-
*04		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-
-----												
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430												
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SUBSEA OPERATING CO. 828293												
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046												
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
BELLAH & MATHIEWS 063663												
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632												
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
01		186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
*03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-

-----														
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COOPER OIL & GAS, LLC 175118														
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712														
11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2396	2	28	9	N	25		96
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2420	2	35	9	N	32		128
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	N	26		154
02		2240 N	2221	-0-	-19	-0-	2190	2	31	9	N	28	95 1	87
03		2449 N	2418	-0-	-31	-0-	2388	2	30	9	N	27		114
04		2310 N	2239	-0-	-71	-0-	2217	2	22	9	N	20		134
-----														
DAHAB ENERGY INC. 197200														
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783														
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
CONDON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
DIAL-SIMON 216875														
SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
EXLCO, INC. 256985														
ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
EXLCO, INC. //CONT.// 256985															
MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FOUR H OIL PROPERTIES SANDERS, B. WELL #: 280597 1 RRCID -> 227506 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4511 - 4521															
11		540 N	124	-0-	-416	-0-	101	2	23	9	N	21	139	1	2 8 19
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	6			25
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	11			36
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	5			41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			42
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	9	N	7			49
-----															
HARVICK, GEORGE R. GRAHAM, M. K. C. WELL #: 364200 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
12		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01		310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
-----															
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CONDON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530															
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200		WELL #: 2		RRCID -> 168992		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 774 PERF. 716 - 720						
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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COCHRAN 2316				WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621						
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					-0-
12	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2		N	-0-					-0-
01	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2		N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					-0-
COCHRAN 2316				WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626						
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					-0-
12	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2		N	-0-					-0-
01	558	N	247	-0-	-311	-0-	247	2		N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-					-0-
DAVIS ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 198062		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HAWKINS & PATTERSON				367450		RRCID -> 018428		COMPL. DATE 07/19/1957		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991		RRCID -> 133240		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
IPT OIL COMPANY 425811												
RILEY WELL #: 6 RRCID -> 103332 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 868 PERF. 842 - 852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	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												
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	N	-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	N	-0-
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	7	1	211	2	N	-0-
03		279 N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	2	N	-0-
*04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-
-----												
MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251												
11		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
-----												
MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445												
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	N	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	N	-0-
03		93 N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-
-----												
MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388												
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918												
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----															
THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.//		429435											
MATTHEWS 70		WELL #:		10		RRCID ->		227175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 3004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
-----															
M & K OPERATING LLC		WELL #:		518499		RRCID ->		116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239			
HENDRICK "A"		WELL #:		1		RRCID ->		116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDRICK "A"		WELL #:		2		RRCID ->		118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311			
HENDRICK "A"		WELL #:		2		RRCID ->		118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN, JOHN I.		WELL #:		530600		RRCID ->		090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194			
BARKER, RUTH		WELL #:		1		RRCID ->		090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194			
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OAKRIDGE ENERGY, INC.		WELL #:		617340		RRCID ->		143297		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 821 - 825			
RICHARDS "B"		WELL #:		18		RRCID ->		143297		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 821 - 825			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDS, TOT OIL CO.		WELL #:		707430		RRCID ->		114440		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1203 - 1208			
DAVIS WEST RANCH		WELL #:		2159		RRCID ->		114440		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1203 - 1208			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, TOT OIL CO.		//CONT.// 707430		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175					
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHLAND ENERGY, INC. WALKER-BUCKLER TRUST "D"		709710		WELL #: 1		RRCID -> 124801		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4548 - 4552					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		841264		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE		857738		WELL #: 1		RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312					
11	1770 N	1570	-0-	-200	-0-	1570	2			N	-0-				-0-
12	1643 N	796	-0-	-847	-0-	796	2			N	-0-				-0-
01	2356 N	1156	-0-	-1200	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				-0-



THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700													
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12		217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01		248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		N	-0-			-0-
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
*04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
-----													
THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH													
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204													
LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 3622													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		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													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		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													
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-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													
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		N	-0-			5
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			5
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			5
02		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		N	-0-			5
03		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-			5
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-			5

-----												
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		//CONT.//		90039 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 099962			COMPL. DATE 05/13/1982			TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		119
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		119
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		119
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	358 2		N	-0-		119
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		119
04		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2		N	-0-		119
-----												
TIMMONS (CADD)				90065 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER	
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
TIMMONS				WELL #: 2	RRCID -> 090010			COMPL. DATE 06/12/1980			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778	
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
11		1350 N	1140	-0-	-210	-0-	141 1	999 3	N	-0-		14
12		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	150 1	1061 3	N	-0-		14
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	139 1	987 3	N	-0-		14
02		1064 N	1014	-0-	-50	-0-	125 1	889 3	N	-0-		14
03		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	138 1	979 3	N	-0-		14
*04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	135 1	956 3	N	-0-		14
-----												
TIN CUP (CADD)				90080 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HENSLEE, A.E.				WELL #: 2	RRCID -> 075957			COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A	
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
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-		-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
02		280 N	209	-0-	-71	-0-	209 3		N	-0-		-0-
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOGG, U.V.				WELL #: 3	RRCID -> 077158			COMPL. DATE 06/17/1978			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		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	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-		-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 083889			COMPL. DATE 07/15/1979			TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246	
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
12		465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
02		364 N	275	-0-	-89	-0-	275 3		N	-0-		-0-
*03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355							
HENSLER, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF. 3120 - 3134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HENSLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-	-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
02	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-	-0-
*03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
*04	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-	25
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-	25
01	186 #	64	-0-	-122	-0-	64	3		N	-0-	25
02	168 #	47	-0-	-121	-0-	47	3		N	-0-	25
*03	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-	25
*04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	25
-----											
TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF		527872									
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 - 4438
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TINTOP (STRAWN)		//CONT.//		90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BARBER, JAMES OPERATING		//CONT.//		049152								
MILMO-PAGE		WELL #:		1	RRCID ->	094197	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 1402 -	1410
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
FLEISCHER		WELL #:		1	RRCID ->	114342	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1732 -	1744
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLEISCHER		WELL #:		4	RRCID ->	143800	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1716 -	1724
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TIPTON (CADD0, UPPER)				90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3546 -	3588
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	510 2	201 9	N	183	344 1		75
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	434 2	149 9	N	135			210
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	475 2	256 9	N	233	340 1		103
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	457 2	183 9	N	166			269
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	501 2	215 9	N	195	174 1		290
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	488 2	191 9	N	174	350 1		114
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 3580 -	3620
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ROMINGER, R.L.				727039						
TIPTON, R. W.				WELL #: 1	RRCID -> 018434	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3540	-	3565
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
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		14
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		14
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-		14
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-		14
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		14
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		14

  

TIPTON, NORTH (CADDO)				90212 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
RIDGE OIL COMPANY				711100						
LENOIR				WELL #: 1	RRCID -> 160308	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH 4601	PERF. 3986	-	3996
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
01	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

  

TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS		
SCULLY EXPLORATION LLC				760540						
GOTCHER				WELL #: 1	RRCID -> 218715	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 1977	PERF. 894	-	904
11	750	510	-0-	-240	8631	510 2	N	-0-		-0-
12	7750	130	-0-	-7620	1011	130 2	N	-0-		-0-
01	1011 R	-0-	-0-	-1011	-0-		N	-0-		-0-
02	1428 #	-0-	-0-	-1428	-0-		N	-0-		-0-
03	1581 #	241	-0-	-1340	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-

  

GOTCHER				WELL #: 4	RRCID -> 227500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1096	PERF. 887	-	920
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447		N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	1447		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1447		N	NO RPT			-0-

  

GOTCHER				WELL #: 3	RRCID -> 227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1068	PERF. 843	-	851
11	14B2 EXT	161	-0-	161	7992	161 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24	8016	24 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016		N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	8016		N	-0-			-0-
04	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
11	750	412	-0-	-338	6470	412 2	N	-0-		-0-
12	6650	180	-0-	-6470	-0-	180 2	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.// 90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS						
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.// 760540												
GOTCHER		WELL #: 1M		RRCID -> 238692		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 906 - 916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	750	431	-0-	-319	7040	431	2			N	-0-			-0-
12	7200	160	-0-	-7040	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
03	1333 #	249	-0-	-1084	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOTCHER		WELL #: 6		RRCID -> 244017		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 1026 - 1040				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	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				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILBOURN ENERGY INC.		923128		RRCID -> 247064		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 920 - 930				
ATKINSON		WELL #: 2												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMERLIN,NW.(CONGL 4366) 90655 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 099942 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4366 - 4372

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

TOMLIN (LAKE SAND) 90666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 TOMLIN, J.E. "A" WELL #: RRCID -> 085788 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3814 - 3876

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2003

TOT (GUNSIGHT) 90805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430  
 JUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 104854 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 1135 PERF. 1072 - 1133

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 108254 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1085 - 1092

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTIN WELL #: 5 RRCID -> 255680 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 1132 PERF. 1074 - 1084

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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	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
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 3	N	-0-		-0-
12	527 N	281	-0-	-246	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	447 3	N	-0-		-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 085463	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 5201 - 5209		
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5362 - 5382		
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5720 - 5724		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CIRCLE K OPERATING & PROD CO		WELL #:		1	RRCID -> 076889	COMPL. DATE 11/08/1977	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A		
CHADWELL, ODELL										
11	750 N	676	-0-	-74	-0-	676 3	N	-0-		-0-
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3	N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
02	644 N	493	-0-	-151	-0-	493 3	N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE 07/04/1958	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5040 - 5050		
CHENAULT, J. H.										
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		32
12	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3	N	-0-		32
01	868 N	659	-0-	-209	-0-	659 3	N	-0-		32
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	768 3	N	-0-		32
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		32
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		32



TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. CHILCUTT, W. A., UNIT		//CONT.// 90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
		//CONT.// 154235	WELL #: 1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE 05/15/1955	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 3512 - 5336
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
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	78
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	78
01	868 N	681	-0-	-187	-0-	681 3	78
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	775 3	78
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	78
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	78
-----							
GRANSTAFF				WELL #: 1	RRCID -> 018463	COMPL. DATE 02/28/1955	TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 3	22
12	1116 N	967	-0-	-149	-0-	967 3	22
01	1085 N	339	-0-	-746	-0-	339 3	22
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-	-0-	22
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	22
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	22
-----							
STANLEY UNIT				WELL #: 2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3	-0-
12	INC G-10	493	-0-	493	-0-	493 3	-0-
01	INC G-10	422	-0-	422	-0-	422 3	-0-
02	900 N	457	-0-	-443	-0-	457 3	-0-
03	994 N	522	-0-	-472	-0-	522 3	-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3	-0-
-----							
DURHAM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 080928	COMPL. DATE 03/16/1990	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066
11	780 N	416	-0-	-364	-0-	416 3	11
12	1302 N	433	-0-	-869	-0-	433 3	11
01	589 N	380	-0-	-209	-0-	380 3	11
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	11
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	11
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	11
-----							
BLAIR-WOODY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187
11	630 N	524	-0-	-106	-0-	524 3	118
12	651 N	492	-0-	-159	-0-	492 3	118
01	558 N	395	-0-	-163	-0-	395 3	118
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	424 3	118
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	118
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	118
-----							
CARR, J. R.				WELL #: 2 T	RRCID -> 082147	COMPL. DATE 07/03/1991	TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	18
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	18
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	18
02	560 N	463	-0-	-97	-0-	463 3	18
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3	18
04	630 N	408	-0-	-222	-0-	408 3	18
-----							
ANDERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 083890	COMPL. DATE 06/03/1979	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3	-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3	-0-
01	527 N	395	-0-	-132	-0-	395 3	-0-
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	424 3	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	-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	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
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	95
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	95
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	393 3	N	-0-	95
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	683 3	40 9 N	36	131
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-	131
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-	131

STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172431		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000	
11	1080 X	1033	-0-	-47	-0-	1033 3	N	-0-	34
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	34
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	34
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-	34
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3	N	-0-	34
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-	34

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		RRCID -> 044021		COMPL. DATE 03/14/1968		TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A	
SCALING, C. W.		WELL #: 1							
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CAMPBELL, ETHEL W.		WELL #: 1		RRCID -> 045026		COMPL. DATE 10/08/1968		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A	
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 066889		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A	
11	3000 X	1988	-0-	-1012	-0-	1988 2	N	-0-	9
12	3100 X	1995	-0-	-1105	-0-	1995 2	N	-0-	9
01	2511 X	1712	-0-	-799	-0-	1712 2	N	-0-	9
02	1988 X	1734	-0-	-254	-0-	1734 2	N	-0-	9
03	2046 X	1884	-0-	-162	-0-	1884 2	N	-0-	9
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	N	-0-	9

TATE, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 076565		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491											
CAMPBELL, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	078926	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5050 - 5058				
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
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRALY, OZELLA		WELL #:		1	RRCID ->	082685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5174 - 5181				
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FREDIEU, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	082713	COMPL. DATE	05/18/1979	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5156 - 5166				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
CHIARELLO		WELL #:		1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608				
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2				N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2				N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2				N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2				N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2				N	-0-			-0-
-----															
MYERS, A. J.		597440		WELL #:		1	RRCID ->	018474	COMPL. DATE	03/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5092 - 5106		
POOLVILLE UNIT 7															
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3				N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3				N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #:		1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
SULLIVAN															
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12															

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		240 N	202	-0-	-38	-0-		14	1	188	2	N	-0-	23
12		217 N	153	-0-	-64	-0-		10	1	143	2	N	-0-	23
01		186 N	153	-0-	-33	-0-		10	1	143	2	N	-0-	23
02		196 N	143	-0-	-53	-0-		10	1	133	2	N	-0-	23
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	N	-0-	23
04		150 N	11	-0-	-139	-0-		1	1	10	2	N	-0-	23

SANDLIN, CHARLES D. 747740  
 SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361  
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

11		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		3771	2		N	-0-		-0-
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		4091	2		N	-0-		-0-
01		4092 X	3230	-0-	-862	-0-		3230	2		N	-0-		-0-
02		3696 X	2555	-0-	-1141	-0-		2555	2		N	-0-		-0-
03		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		4120	2		N	-0-		-0-
04		3960 X	3413	-0-	-547	-0-		3413	2		N	-0-		-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

11		120 N	68	-0-	-52	-0-		25	1	43	2	N	-0-	65
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-		50	1	89	2	N	-0-	65
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-		50	1	117	2	N	-0-	65
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-		50	1	88	2	N	-0-	65
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-		50	1	212	2	N	-0-	65
*04		203 N	203	-0-	-0-	-0-		50	1	153	2	N	-0-	65

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

11		900 N	359	-0-	-541	-0-		355	2	4	9	N	4	136
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1380	2	15	9	N	14	150
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1078	2	11	9	N	10	2
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1619	2	18	9	N	16	18
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1722	2	19	9	N	17	35
*04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1527	2	18	9	N	16	51

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

11		1830 N	1320	-0-	-510	-0-		1320	2		N	-0-		30
12		1612 N	1058	-0-	-554	-0-		1058	2		N	-0-		30
01		1302 N	636	-0-	-666	-0-		636	2		N	-0-		30
02		1232 N	159	-0-	-1073	-0-		159	2		N	-0-		30
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2		N	-0-		30
*04		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	10	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	10	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	10	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	10	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	10	
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WRIGHT, S. F.				WELL #:	2 T	RRCID ->	082054	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4380 - 4318	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04		14B DENY	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	
11		870 N	787	-0-	-83	-0-	787	3		N	-0-	29	
12		1023 N	379	-0-	-644	-0-	379	3		N	-0-	29	
01		713 N	49	-0-	-664	-0-	49	3		N	-0-	29	
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-	29	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29	
-----													
CARUTHERS CONSULTING, INC.				138827									
BRADSHAW				WELL #:	2	RRCID ->	109854	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	5298	PERF. 5101 - 5105	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
LESIKAR				WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 3914 - 3927	
11		2760 X	1059	-0-	-1701	-0-	1058	2	1 9	N	1	132	
12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4442	2	2 9	N	2	134	
01		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4408	2	6 9	N	5	139	
02		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3265	2	7 9	N	6	145	
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6 9	N	5	150	
*04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3196	2	8 9	N	7	157	

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// 90813 180 //CONT.// 146225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
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	
-----																	
TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// 90813 180 //CONT.// 146225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3886		-		3906			
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					12	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					12	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					12	
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					12	
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					12	
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					12	
-----																	
CITATION OIL & GAS CORP. MCDANIEL UNIT		154235		WELL #: 3		RRCID -> 084205		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3765		-		3780	
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-	
12	1116 N	966	-0-	-150	-0-	966	3			N	-0-					-0-	
01	1085 N	691	-0-	-394	-0-	691	3			N	-0-					-0-	
02	952 N	779	-0-	-173	-0-	779	3			N	-0-					-0-	
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-	
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-	
-----																	
CRAVENS		WELL #: 3		RRCID -> 093732		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4266		-		4272			
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-	
12	992 N	751	-0-	-241	-0-	751	3			N	-0-					-0-	
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-	
02	700 N	629	-0-	-71	-0-	629	3			N	-0-					-0-	
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-	
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-	
-----																	
STANLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181490		COMPL. DATE 12/26/2000		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 3858		-		3770			
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-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
MKS NATURAL GAS COMPANY COLLINS, W. L.		518491		WELL #: 1		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A					
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
-----																	
NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355		PERF. N/A							
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-	

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491								
ISBELL		WELL #:		1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH 3985	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
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N	-0-			-0-
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2		N	-0-			-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		N	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		N	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		N	-0-			-0-
-----												
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A				
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			12
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			12
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			12
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			12
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			12
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			12
-----												
JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 4162	PERF. N/A				
11	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A				
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
04	780 N	722	-0-	-58	-0-	722 2		N	-0-			-0-
-----												
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5555	PERF. N/A				
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-			25
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			25
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			25
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			25
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			25
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			25
-----												
LAMAR		WELL #:		2	RRCID -> 082465	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 3600 - 3620				
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02	168 N	71	-0-	-97	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-
-----												
MCCANN		WELL #:		1	RRCID -> 088091	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5157 - 5170				
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491								
LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4500 - 4685	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	104	2			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	281	2			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	409	2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	588	2			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	826	2			N	-0-		-0-
-----												
LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3523 - 3543	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		17
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-		17
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-		17
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		17
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		17
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		17
-----												
BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 3808 - 3814	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 2			N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-		-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		-0-
-----												
SMITH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	130943	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 3970 - 3979	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 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	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3950 - 3970	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-		12
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			N	-0-		12
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-		12
02	700 N	627	-0-	-73	-0-	627 2			N	-0-		12
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			N	-0-		12
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2			N	-0-		12
-----												
CAVNESS		WELL #:		2	RRCID ->	147125	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5401	PERF. 3673 - 3679	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2			N	-0-		-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 2			N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-		-0-
-----												
FHM		WELL #:		1	RRCID ->	172425	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3779 - 3870	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



TOTO (CADD CONGLOMERATE)													
//CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872													
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		11
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		11
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		11
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-		11
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
-----													
PATTON EXPLORATION, INC. 643730													
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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													
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009													
-----													
MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A													
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-		3
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-		3
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-		3
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-		3
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-		3
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-		3
-----													
MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A													
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		19
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		19
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		19
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		19
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730								
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		39
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		39
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
-----										
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		13
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		13
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		13
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		13
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		13
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-		13
-----										
SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034		
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2	N	-0-		37
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2	N	-0-		37
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		37
02	364 N	50	-0-	-314	-0-	50 2	N	-0-		37
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		37
04	390 N	6	-0-	-384	-0-	6 2	N	-0-		37
-----										
BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190		
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		5
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		5
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		5
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	4 1	N	-0-		5
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		5
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	3 2	N	-0-		5
-----										
SMILEY, JERRY		789686		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538		
S. E. PEASTER G. U.		WELL #: 1								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR, BEN J. INC.		837361		RRCID -> 070052		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A		
SMITH		WELL #: 4								
11	330 N	50	-0-	-280	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
DONALD, CHRISTINE				WELL #:	1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 - 3942		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	3198 - 3238		
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-				-0-
12	713 N	354	-0-	-359	-0-	354	3			N	-0-				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-				-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 - 3372		
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-				-0-
12	527 N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-				-0-
01	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-				-0-
02	476 N	59	-0-	-417	-0-	59	3			N	-0-				-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY		CNTY: PARKER							
HAWKINS, J. J.				WELL #:	1	RRCID ->	018451	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3661 - 3698		
11	2100 N	1380	-0-	-720	-0-	1380	3			N	-0-				128
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-				128
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	3	11	9	N	10				138
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1994	3	37	9	N	34				172
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2113	3	19	9	N	17				189
*04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36	9	N	33				222

STANLEY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854 - 3458		
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-				-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-				-0-
01	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-				-0-
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	457	3			N	-0-				-0-
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-				-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-				-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740		CAPACITY		CNTY: PARKER							
HOSKINS				WELL #:	1	RRCID ->	080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3231 - 3265		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
BOYD, BESSIE WELL #: 1L RRCID -> 160632 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 3222 - 3280

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 018449 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3630

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 235689 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2974 - 2982

11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235  
 BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-				-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-				-0-
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361  
 SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				2
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-	2	7		-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-				-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				85
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				85
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-				85
02	560 N	289	-0-	-271	-0-	289	3			N	-0-				85
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

11	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-				175
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				175
01	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-				175
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-				175
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-				175
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				175

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
DUVALL, LOUIS				236530										
DUVALL BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF.	2216 - 2224	
M	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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID ->	018480	COMPL. DATE	09/26/1959	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	2306 - 2316	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354 - 2368	
11	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2		N	-0-			2
12	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2		N	-0-			2
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			2
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			2
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			2
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			2

SMITH, D. T., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	036418	COMPL. DATE	05/18/1959	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2592 - 2610	
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, T.J.				WELL #:	3	RRCID ->	076181	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, K.				WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2552 - 2560	
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
SMITH, KERMIT WELL #: 1 RRCID -> 080898 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2800 - 2808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, JONES C. WELL #: 1 RRCID -> 090100 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2260 - 2650

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2			N	-0-					71
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-					71
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-					71
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	54	2			N	-0-					71
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					71
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2			N	-0-					71

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	N	16					18
							18	9									
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	N	-0-					18
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	2					20
							2	9									
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	4					24
							4	9									
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	2					26
							2	9									
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	2					28
							2	9									

TOTO (STRAWN, LOWER) 90813 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872  
RISKY-MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 105997 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4455 PERF. N/A

11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					22
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)  
HESS, JERRY OPERATING CO.  
LONG, BEN

90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
381740  
WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

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
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY  
KEYES, T.H. UNIT

518491  
WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

11	540 N	464	-0-	-76	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1)  
HESS, JERRY OPERATING CO.  
MCCARTY UNIT

90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
381740  
WELL #: 1 RRCID -> 075648 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WATCO ENERGY  
MCCLUNG, L.B.

900286  
WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840

11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTO, SOUTH (STRAWN)  
TITAN ENERGY, INC.  
MCCLENDON-WALLER

90817 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
860845  
WELL #: 1 RRCID -> 202658 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 2782 - 2797

11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)  
TRACKER MINERAL  
WINDHAM, MARIAN

90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
864023  
WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



TRAMMELL (CADDO) 90922 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 CARPER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 040535 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3243 - 3252

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
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	4	-0-	-244	-0-		4 2			N	-0-					-0-
01	155 N	36	-0-	-119	-0-		36 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1710 N	1633	-0-	-77	-0-		1633 2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1630	-0-	-106	-0-		1630 2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1663	-0-	-42	-0-		1663 2			N	-0-					-0-
02	1512 N	1491	-0-	-21	-0-		1491 2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1611	-0-	-32	-0-		1611 2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1575	-0-	-45	-0-		1575 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	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
11	90 N	39	-0-	-51	-0-		39 2			N	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-		31 2			N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2			N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2			N	-0-					-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2			N	-0-					-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 RANCH EIGHT WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322

M	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
11	11 N	7	-0-	-4	-0-		7 2			N	-0-					-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-		6 2			N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 HUNTSLAND PROPERTIES, LTD. 419401  
 THOMPSON, HORACE WELL #: 5 RRCID -> 107548 COMPL. DATE 09/07/1983 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 920 - 927

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRICKHAM (CAPPS)		//CONT.//		91202 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		//CONT.//		419401								
THOMPSON, HORACE		WELL #:		7	RRCID ->	108038	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	940	PERF.	885 - 892
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT)				91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.				194816								
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	077849	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	1345	PERF.	801 - 806
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	103831	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782 - 796
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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	BALANCE
TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.// 91202 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
HERRING, D OIL & GAS CO.		//CONT.// 380148							
BISHOP-HILL		WELL #: 4		RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MINEAR, C. M.		WELL #: 13		RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 929 -	941	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.		368312							
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #: 1A		RRCID -> 095537	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1116 -	1126	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.		419401							
RICHMOND, A.E.		WELL #: 1		RRCID -> 102860	COMPL. DATE 10/10/1982	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1112 -	1120	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		//CONT.//	419401									
EVANS, DOYLE		WELL #:	1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1316 - 1319				
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:	2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF. 990 - 1014				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICE DRILLING COMPANY		706685										
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 960				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICE, LORENE		WELL #:	2	RRCID -> 105555	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH	995	PERF. 935 - 945				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
TRICKHAM (JENNINGS)		91202 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		419401							
MCIVER, GRADY		WELL #:	3	RRCID ->	096931	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	1224 PERF. 1192 - 1198
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04 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
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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 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
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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRISHA (STRAWN)		91415 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD		
BASAL CORPORATION		053975							
DOSS		WELL #:	4	RRCID ->	129119	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	2723 PERF. 2571 - 2591
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-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DOSS		WELL #:	5	RRCID ->	129221	COMPL. DATE	09/25/1988	TOTAL DEPTH	2672 PERF. 2565 - 2575
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-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726							
BOND, T.		WELL #:	1	RRCID ->	112553	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3190 - 3200
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
BOND, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182856	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON FARM				433684									
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285									
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196	
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		11
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		11
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		11
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		11
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		11
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		11

TUCKER'S (MORRIS SD.)				91633 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1C	RRCID ->	259760	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	2866 - 2882
SAUNDERS-WEATHERRED				618970								
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-		38
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-		38
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-		38
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	2		N	-0-		38
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-		38
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-		38

TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
BRECK OPERATING CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
LOWE, DANIEL				089974										
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	86	1	8
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	166	3	20	9	Y	18			26
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	126	3	39	9	Y	35			61
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	147	3	26	9	Y	24			85
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	179	3	4	9	Y	4	72	1	17
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	195	3	22	9	Y	20			37

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974													
TULLOS, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3215 - 3230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	620 3	41 9	Y	37	30 1	37	30 1			39
12	713 N	596	-0-	-117	-0-	524 3	72 9	Y	65	62 1	65	62 1			42
01	682 N	540	-0-	-142	-0-	499 3	41 9	Y	37	32 1	37	32 1			47
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	466 3	31 9	Y	28	65 1	28	65 1			10
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	460 3	45 9	Y	41	29 1	41	29 1			22
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	497 3	40 9	Y	36	27 1	36	27 1			31
-----															
VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	707 3	54 9	Y	49	37 1	49	37 1			48
12	713 N	694	-0-	-19	-0-	616 3	78 9	Y	71	71 1	71	71 1			48
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	481 3	51 9	Y	46	38 1	46	38 1			56
02	700 N	531	-0-	-169	-0-	513 3	18 9	Y	16	62 1	16	62 1			10
03	682 N	541	-0-	-141	-0-	490 3	51 9	Y	46	32 1	46	32 1			24
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	522 3	42 9	Y	38	29 1	38	29 1			33
-----															
TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE		10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186		PERF. 3129 - 3186	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	500 3	33 9	Y	30	24 1	30	24 1			31
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	379 3	58 9	Y	53	50 1	53	50 1			34
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	288 3	25 9	Y	23	23 1	23	23 1			34
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	366 3	10 9	Y	9	37 1	9	37 1			6
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	453 3	37 9	Y	34	23 1	34	23 1			17
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	485 3	44 9	Y	40	26 1	40	26 1			31
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE		04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217		PERF. N/A	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	289 3	19 9	Y	17	15 1	17	15 1			20
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	203 3	31 9	Y	28	29 1	28	29 1			19
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	200 3	13 9	Y	12	13 1	12	13 1			18
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	208 3	13 9	Y	12	26 1	12	26 1			4
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	252 3	21 9	Y	19	13 1	19	13 1			10
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	242 3	24 9	Y	22	15 1	22	15 1			17
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE		06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202		PERF. N/A	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	565 3	34 9	Y	31	24 1	31	24 1			31
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	462 3	70 9	Y	64	57 1	64	57 1			38
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	508 3	35 9	Y	32	28 1	32	28 1			42
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	461 3	37 9	Y	34	66 1	34	66 1			10
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	439 3	45 9	Y	41	29 1	41	29 1			22
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	455 3	37 9	Y	34	26 1	34	26 1			30
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE		06/14/1977		TOTAL DEPTH		3253		PERF. N/A	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	156 3	10 9	Y	9	11 1	9	11 1			15
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	127 3	13 9	Y	12	16 1	12	16 1			11
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	115 3	9 9	Y	8	8 1	8	8 1			11
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	148 3	7 9	Y	6	15 1	6	15 1			2
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	185 3	15 9	Y	14	9 1	14	9 1			7
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	199 3	18 9	Y	16	11 1	16	11 1			12
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE		10/05/1977		TOTAL DEPTH		3286		PERF. N/A	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87 3	4 9	Y	4	6 1	4	6 1			8
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	71 3	8 9	Y	7	9 1	7	9 1			6
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	65 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1			6
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84 3	3 9	Y	3	8 1	3	8 1			1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105 3	9 9	Y	8	5 1	8	5 1			4
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	112 3	10 9	Y	9	6 1	9	6 1			7

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974													
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	98	3	7	9	Y	6	4	1	6	
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	87	3	11	9	Y	10	10	1	6	
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	83	3	8	9	Y	7	5	1	8	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5	11	1	2	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92	3	9	9	Y	8	6	1	4	
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	97	3	8	9	Y	7	5	1	6	
-----															
VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 -		3223		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3	2	1	3	
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	39	3	6	9	Y	5	5	1	3	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1	3	
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	33	3	1	9	Y	1	3	1	1	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3	2	1	2	
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	3	4	9	Y	4	3	1	3	
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 -		3286		
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	3	30	9	Y	27	20	1	25	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	398	3	56	9	Y	51	45	1	31	
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	376	3	33	9	Y	30	25	1	36	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	408	3	23	9	Y	21	49	1	8	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	423	3	40	9	Y	36	25	1	19	
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	443	3	37	9	Y	34	25	1	28	
-----															
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	3	1	4	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			4	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			4	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			4	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	20	3	36	9	Y	33	30	1	7	
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	18	3	10	9	Y	9			16	
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 -		3215		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	Y	6	5	1	6	
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	95	3	15	9	Y	14	12	1	8	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	104	3	8	9	Y	7	6	1	9	
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	95	3	7	9	Y	6	13	1	2	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	90	3	10	9	Y	9	6	1	5	
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	94	3	7	9	Y	6	5	1	6	
-----															
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 -		3298		
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	84	3	58	9	Y	53	90	1	8	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	173	3	20	9	Y	18			26	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	132	3	41	9	Y	37			63	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	153	3	26	9	Y	24			87	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	74	1	17	
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	204	3	24	9	Y	22			39	



TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			213703							
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A			
M	O	GAS 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
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
KIGHT, JUDITH WINSTON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 078243	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3205 -	3222		
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132 -	4183		
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	135
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3	N	-0-	-0-	135
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	135
02	280 N	215	-0-	-65	-0-	215 3	N	-0-	-0-	135
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-	135
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	135
-----										
WILLIAMS, ELSIE		WELL #:	2	RRCID -> 115616	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3212 -	3246	
11	240 N	64	-0-	-176	-0-	64 3	Y	-0-	68 1	61
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-	-0-	61
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	Y	-0-	-0-	61
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-	2	63
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-	-0-	63
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-	9	72
-----										
CALDWELL-ROGERS		WELL #:	2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3349 -	3966		
11	1110 #	1023	-0-	-87	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 #	719	-0-	-428	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1147 #	835	-0-	-312	-0-	835 3	N	-0-	-0-	-0-
02	980 #	874	-0-	-106	-0-	874 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 #	957	-0-	-128	-0-	957 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 #	825	-0-	-195	-0-	825 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
ROGERS, T. L.		WELL #:	1	RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3695 -	4760		
11	1890 #	1194	-0-	-696	-0-	1175 3	19 9	N	17	116
12	1612 #	1214	-0-	-398	-0-	1199 3	15 9	N	14	130
01	1488 #	884	-0-	-604	-0-	876 3	8 9	N	7	137
02	1316 #	1203	-0-	-113	-0-	1186 3	17 9	N	15	152
03	1364 #	1320	-0-	-44	-0-	1298 3	22 9	N	20	172
*04	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1319 3	12 9	N	11 169 1	14

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
ITX CORPORATION 427179  
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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

11	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
12	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-			-0-
01	434 #	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	448 #	276	-0-	-172	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	496 #	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-			-0-
04	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	3			N	-0-			-0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

11	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			162
12	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-			162
01	651 #	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-			162
02	644 #	148	-0-	-496	-0-	148	3			N	-0-			162
03	713 #	327	-0-	-386	-0-	327	3			N	-0-			162
04	690 #	440	-0-	-250	-0-	431	3	9	9	N	8			170

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

11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			100
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			100
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			100
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			100
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			100
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			100

TWO EIGHTY-THREE (MISS) 92090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
JACOBS, C. E., CO. 429435  
NAIL-FINCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221252 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4813 PERF. 4664 - 4668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1731	2	24	9	N	22			167
12	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	1750	2	20	9	N	18			185
01	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1766	2	23	9	N	21			206
02	1652 N	1639	-0-	-13	-0-	1619	2	20	9	N	18	175	1	49
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1769	2	21	9	N	19			68
04	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1663	2	22	9	N	20			88

-----												
UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)			92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.			053974									
GILMORE-OWEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		2490 N	2229	-0-	-261	-0-	2229 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278 2	N	-0-			-0-
01		2263 N	1852	-0-	-411	-0-	1852 2	N	-0-			-0-
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	N	-0-			-0-
*03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
*04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 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	
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-
04	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	
11		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2	N	-0-			15
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			15
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			15
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			15
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			15
*04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			15
-----												
MCCORD -F-			WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A	
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	1			44
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-			44
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	1			45
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			45
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			45
*04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			45
-----												
MCCORD -H-			WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653		N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	653		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653		N	-0-			-0-
-----												
EDENS, RALPH M.			WELL #: 1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2860 - 2870	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			118
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
04		120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2	N	-0-			118

VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		607393									
RAE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 018504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975			
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
11	14B2 EXT	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCORD "A"		92951 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
		607393									
		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A			
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 2		N	-0-		302
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2		N	-0-		302
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		302
02	672 N	580	-0-	-92	-0-	580 2		N	-0-		302
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		302
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		302

MCCORD -B-		92951 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
		607393									
		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A			
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
01	806 N	179	-0-	-627	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		-0-

VALERA (KING)		92951 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		607393									
MCCORD -G-		WELL #: 1		RRCID -> 065585		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALERA (MORRIS)		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		607393									
RAE, GEORGE B.		WELL #: 2		RRCID -> 018503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAE, GEORGE		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
		607393									
		WELL #: 4A		RRCID -> 102163		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

VALERA (MORRIS) //CONT.// 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393  
 SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

M	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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

VAN DYKE (ATOKA) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 WHARTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 088821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 2532

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

-----

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-					-0-

-----

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	664	3	Y	-0-					18
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	764	3	Y	-0-					18
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	645	3	Y	-0-					18
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	566	3	Y	-0-					18
03	930	N	664	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	168	1	496	3	Y	-0-					18
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	776	3	Y	-0-					18

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PALO CROSS, LLC COLLINS		637384		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803		PERF. 594 - 608			
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
11	210 N	84	-0-	-126	-0-		84	3			N	-0-			-0-
12	217 N	19	-0-	-198	-0-		19	3			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-		34	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-

VAN DYKE (STRAWN)		93070 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY MELBA		878925		WELL #: 1		RRCID -> 078172		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2154 - 2174			
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-		45	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		75	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-		76	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	197	-0-	-139	-0-		43	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	217	-0-	-155	-0-		55	1	162	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-		40	1	180	3	Y	-0-			-0-

VEAL STATION (ATOKA CONGL.)		93280 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
PROPP PRODUCTION, LLC RICHARD, CLYDE		681469		WELL #: 2		RRCID -> 186451		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3442 - 3472			
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	532	-0-	532	532		532	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	488	-0-	488	1020		488	2			N	-0-			-0-
02	1444	424	-0-	-1020	-0-		424	2			N	-0-			-0-
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-		427	2			N	-0-			-0-
04	480 N	404	-0-	-76	-0-		404	2			N	-0-			-0-

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION YANDELL, M.		427179		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816			
11	270 #	264	-0-	-6	-0-		264	3			N	-0-			126
12	279 #	139	-0-	-140	-0-		139	3			N	-0-			126
01	279 #	88	-0-	-191	-0-		88	3			N	-0-			126
02	224 #	203	-0-	-21	-0-		203	3			N	-0-			126
03	279 #	242	-0-	-37	-0-		242	3			N	-0-			126
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			126

WALKER, G. B.		93070 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A					
11	441 R	441	-0-	-0-	-0-		418	3	23	9	Y	21	35	1	15
12	506 R	506	-0-	-0-	-0-		478	3	28	9	Y	25	35	1	5
01	434 #	279	-0-	-155	-0-		267	3	12	9	Y	11			16
02	527 R	527	-0-	-0-	-0-		510	3	17	9	Y	15			31
03	496 #	461	-0-	-35	-0-		447	3	14	9	Y	13			44
04	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT			44

VEALE, A. S. "C"		93070 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945					
11	480 #	115	-0-	-365	-0-		97	3	18	9	Y	16			52
12	563 R	563	-0-	-0-	-0-		538	3	25	9	Y	23	71	1	4
01	558 #	529	-0-	-29	-0-		507	3	22	9	Y	20			24
02	504 #	424	-0-	-80	-0-		398	3	26	9	Y	24			48
03	558 #	405	-0-	-153	-0-		388	3	17	9	Y	15	62	1	1
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT			1

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179												
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964				
M	O	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
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-				10
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-				10
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-				10
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				10
03	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	3		Y	-0-				10
04	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT				10
-----														
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949				
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-				7
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-				7
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3		Y	-0-				7
02	252 #	28	-0-	-224	-0-	28	3		Y	-0-				7
03	341 #	72	-0-	-269	-0-	72	3		Y	-0-				7
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT				7
-----														
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883				
11	958 R	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10			37
12	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1068	3	20	9	N	18			55
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	836	3	23	9	N	21			76
02	642 R	642	-0-	-0-	-0-	620	3	22	9	N	20			96
03	1085 #	816	-0-	-269	-0-	792	3	24	9	N	22			118
04	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT				118
-----														
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979				
11	1050 #	1004	-0-	-46	-0-	978	3	26	9	Y	24			150
12	1271 #	1179	-0-	-92	-0-	1139	3	40	9	Y	36	107	1	79
01	1271 #	1157	-0-	-114	-0-	1124	3	33	9	Y	30			109
02	1120 #	787	-0-	-333	-0-	747	3	40	9	Y	36			145
03	1178 #	1013	-0-	-165	-0-	991	3	22	9	Y	20	114	1	51
04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT				51
-----														
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916				
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		Y	-0-				15
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3		Y	-0-				15
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-				15
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-				15
*03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-				15
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				15
-----														
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890				
11	724 R	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	N	8			28
12	815 R	815	-0-	-0-	-0-	798	3	17	9	N	15			43
01	869 R	869	-0-	-0-	-0-	849	3	20	9	N	18			61
02	700 #	486	-0-	-214	-0-	469	3	17	9	N	15			76
03	806 #	316	-0-	-490	-0-	297	3	19	9	N	17			93
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT				93

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		720 #	585	-0-	-135	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12		744 #	576	-0-	-168	-0-	576 2		N	-0-			-0-
01		744 #	556	-0-	-188	-0-	556 2		N	-0-			-0-
02		560 #	544	-0-	-16	-0-	544 2		N	-0-			-0-
03		620 #	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-			-0-
04		600 #	568	-0-	-32	-0-	568 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

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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310  
 HOOPER, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018511 COMPL. DATE 03/03/1939 TOTAL DEPTH 2297 PERF. 2235 - 2278

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGEHEE, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 018513 COMPL. DATE 03/15/1941 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2372 - 2395

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN CRUDE, INC. 803795  
 GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

11	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 2		N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 2		N	-0-			-0-
02	476 N	447	-0-	-29	-0-		447 2		N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 2		N	-0-			-0-
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2		N	-0-			-0-

VIEW (FLIPPEN LIMESTONE) 93793 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
 SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310  
 PLOWMAN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 018515 COMPL. DATE 02/28/1947 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----														
VINES (MISSISSIPPIAN)			93884 250		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750											
VINES, W. C.			WELL #:	2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368	-	4438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4440 #	3082	-0-	-1358	-0-	2951 2	131 9	N	119	170 1	5 8		114
12		3596 #	2909	-0-	-687	-0-	2847 2	62 9	N	56	1 8			169
01		3565 #	2993	-0-	-572	-0-	2930 2	63 9	N	57				226
02		3220 #	2222	-0-	-998	-0-	2208 2	14 9	N	13	163 1	1 8		75
03		3193 #	2486	-0-	-707	-0-	2441 2	45 9	N	41				116
04		3090 #	2491	-0-	-599	-0-	2416 2	75 9	N	68	1 8			183
-----														
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
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-				-0-
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-				-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
RICHARDSON RESOURCES INC			708778		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
GINNY			WELL #:	1	RRCID ->	119725	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	2864	-	2874
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WINDOW OPERATING CO., THE			931621		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
CLARKSON			WELL #:	1	RRCID ->	128590	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3543	PERF.	2819	-	2828
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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
11		717 R	717	-0-	-0-	-0-	660 2	57 9	N	52	51 1			44
12		434 #	350	-0-	-84	-0-	308 2	42 9	N	38	51 1			31
01		1054 #	832	-0-	-222	-0-	792 2	40 9	N	36	51 1			16
02		952 #	643	-0-	-309	-0-	640 2	3 9	N	3				19
03		1054 #	569	-0-	-485	-0-	558 2	11 9	N	10				29
04		810 #	637	-0-	-173	-0-	589 2	48 9	N	44	49 1			24
-----														
HILL, R.M. OPERATING INC.			387991		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
GRAGG NORTH			WELL #:	1	RRCID ->	189441	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4150	-	4158
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		Y	-0-				17
12		465 N	399	-0-	-66	-0-	398 2	1 9	Y	1	1 8			17
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		Y	-0-				17
02		420 N	348	-0-	-72	-0-	348 2		Y	-0-				17
03		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2		Y	-0-				17
04		390 N	241	-0-	-149	-0-	241 2		Y	-0-				17

-----														
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH										94181 003 //CONT.// 387991 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 4160 - 4168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-			16
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-			16
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			16
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-			16
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			16
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-			16
-----														
W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH										94182 003 387991 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	
										RRCID -> 197325	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4195 - 4198	
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			32
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			32
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			32
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			32
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			32
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			32
-----														
W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK										94205 500 217005 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	
										RRCID -> 148780	COMPL. DATE 10/17/1975	TOTAL DEPTH 3661	PERF. 3604 - 3612	
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-			188
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			188
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			188
02	672 N	556	-0-	-116	-0-	556	2			N	-0-			188
03	992 N	655	-0-	-337	-0-	655	2			N	-0-			188
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-			188
-----														
W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.										94209 300 800750 WELL #: 1 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD	
										RRCID -> 061709	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4928	PERF. 4728 - 0	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
W.B. WRIGHT (CONGL) YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. WRIGHT										94235 500 946964 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND	
										RRCID -> 255488	COMPL. DATE 10/18/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3434 - 3438	
11	14B DENY	272	-0-	272	6953	272	2			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6953					N	-0-			-0-
01	14B DENY	23	-0-	23	6976	23	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6976					N	-0-			-0-
03	14B DENY	353	-0-	353	7329	353	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.G.C. (MARBLE FALLS)		94268 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PRO OIL & GAS INC		679282													
MITCHELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504					
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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
3 B ENTERPRISES, INC.		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
RINGO		WELL #: 10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438					
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
12		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
01		899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
02		868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
03		899 N	666	-0-	-233	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
*04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-			-0-
-----															
W.G.C. (STRAWN)		94268 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
RED DOG TRACK, INC.		696871													
CITY OF GORDON		WELL #: 2		RRCID -> 267595		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 1864 - 1868					
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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SLATE HOLDINGS, INC.		787112		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BARRON		WELL #: B 3		RRCID -> 108622		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 2384		PERF. 1615 - 1632					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		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					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WLP (STRAWN)		94349 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
FOREMAN, ROGER		275738													
SANTO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540					
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W.R.C. (MORRIS)  
HGN OPERATING I, LLC  
GRAVES WEST

94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
383323  
WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650

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
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
04		630 N	597	-0-	-33	-0-	597 3		N	-0-			-0-

W-R-M, NORTH (CADDO)  
JACOBS, C. E., CO.  
MATTHEWS 70

94398 300 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON  
429435  
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL)  
TARPON OIL & GAS CO.  
W B R -WADDELL RANCH

94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
836178  
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			16
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			16
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			16
02	DLQ	G-10	263	-0-	263	263	263 2		N	-0-			16
03	DLQ	G-10	270	-0-	270	533	270 2		N	-0-			16
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	533			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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2550 X	2280	-0-	-270	-0-	2280 2		N	-0-			108
12		2635 X	1878	-0-	-757	-0-	1878 2		N	-0-			108
01		2635 X	1113	-0-	-1522	-0-	1113 2		N	-0-			108
02		2380 X	1822	-0-	-558	-0-	1822 2		N	-0-			108
03		2635 X	1943	-0-	-692	-0-	1943 2		N	-0-			108
04		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			108

WALKER-BUCKLER (CADDO)  
COOPER OIL & GAS, LLC  
EWB

94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
175118  
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		706	4784	-0-	4078	13931	4782 2	2 9	N	2			14
12		10943	4701	-0-	-6242	7689	4700 2	1 9	N	1			15
01		10943	5637	-0-	-5306	2383	5636 2	1 9	N	1			16
02		9884	6150	-0-	-3734	-0-	6148 2	2 9	N	2			18
03		10943	4717	-0-	-6226	-0-	4714 2	3 9	N	3			21
04		10590	4183	-0-	-6407	-0-	4166 2	17 9	N	15			36

WALKER-DAVIS (CADDO)  
PARKER ENERGY COMPANY  
WALKER ESTATE

94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
640154  
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		390 N	159	-0-	-231	-0-	158 2		1 9	N	1	1 8	48
12		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2			N	-0-		48
01		372 N	214	-0-	-158	-0-	214 2			N	-0-		48
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		48
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-		48
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-		48

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	62 1	636 2	N	-0-			-0-
12		868 N	642	-0-	-226	-0-	80 1	562 2	N	-0-			-0-
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	73 1	618 2	N	-0-			-0-
02		644 N	560	-0-	-84	-0-	53 1	507 2	N	-0-			-0-
03		651 N	112	-0-	-539	-0-	11 1	101 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
DENTON EXPLORATION, INC. 216418  
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

11		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-		-0-
12		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-
01		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-		-0-
02		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-		-0-
03		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-		-0-
04		300 #	251	-0-	-49	-0-	251 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

11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-		7
12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-		7
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-		7
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53 2			Y	-0-		7
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2			Y	-0-		7
*04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-		7

PETEX 659782  
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

11		831 R	831	-0-	-0-	-0-	802 2	29 9	N	26			82
12		868 #	859	-0-	-9	-0-	827 2	32 9	N	29			111
01		868 #	856	-0-	-12	-0-	823 2	33 9	N	30			141
02		784 #	773	-0-	-11	-0-	748 2	25 9	N	23			164
03		868 #	861	-0-	-7	-0-	830 2	31 9	N	28	160 1		32
04		840 #	831	-0-	-9	-0-	805 2	26 9	N	24			56

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
COOPER O. R. WELL #: 1 RRCID -> 060399 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 4343 PERF. N/A

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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092												
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		840 #	698	-0-	-142	-0-	62 1	636 2	N	-0-		-0-
12		868 #	642	-0-	-226	-0-	81 1	561 2	N	-0-		-0-
01		868 #	691	-0-	-177	-0-	73 1	618 2	N	-0-		-0-
02		784 #	560	-0-	-224	-0-	53 1	507 2	N	-0-		-0-
03		713 #	112	-0-	-601	-0-	11 1	101 2	N	-0-		-0-
04		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950												
11		774 R	774	-0-	-0-	-0-	68 1	706 2	N	-0-		-0-
12		774 R	774	-0-	-0-	-0-	97 1	677 2	N	-0-		-0-
01		746 R	746	-0-	-0-	-0-	78 1	668 2	N	-0-		-0-
02		759 R	759	-0-	-0-	-0-	72 1	687 2	N	-0-		-0-
03		1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	141 1	1298 2	N	-0-		-0-
04		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938												
11		361 R	361	-0-	-0-	-0-	32 1	329 2	N	-0-		-0-
12		527 #	366	-0-	-161	-0-	46 1	320 2	N	-0-		-0-
01		527 #	348	-0-	-179	-0-	37 1	311 2	N	-0-		-0-
02		476 #	278	-0-	-198	-0-	26 1	252 2	N	-0-		-0-
03		473 R	473	-0-	-0-	-0-	46 1	427 2	N	-0-		-0-
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COOPER, O. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 149597 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3915 - 3927												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----												
COOPER, O. R. -D- WELL #: 1D RRCID -> 152712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3834 - 3912												
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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911												
11		540 #	397	-0-	-143	-0-	34 1	350 2	N	12		153
							13 9					
12		558 #	398	-0-	-160	-0-	48 1	336 2	N	13		166
							14 9					
01		465 #	235	-0-	-230	-0-	23 1	193 2	N	17		183
							19 9					
02		420 #	373	-0-	-47	-0-	34 1	326 2	N	12		195
							13 9					
03		571 R	571	-0-	-0-	-0-	56 1	508 2	N	6		201
							7 9					
04		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		201

-----

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092  
 LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

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
11	690 #	606	-0-	-84	-0-	53 1	550 2	N	3			120
						3 9						
12	887 R	887	-0-	-0-	-0-	111 1	776 2	N	-0-			120
01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	78 1	664 2	N	1			121
						1 9						
02	684 R	684	-0-	-0-	-0-	65 1	619 2	N	-0-			121
03	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	107 1	976 2	N	-0-			121
04	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			121

-----

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020

11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-			153
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			153
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			153
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			153
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			153
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			153

-----

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	85876 X	8303	-0-	-77573	-0-	8303 2		N	-0-			-0-
12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2		N	-0-			-0-
01	8804 X	8131	-0-	-673	-0-	8131 2		N	-0-			-0-
02	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471 2		N	-0-			-0-
03	8649 X	6839	-0-	-1810	-0-	6839 2		N	-0-			-0-
04	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 059457 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12												

-----

BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-

-----

BUCKLER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 137863 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4068 - 4116

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12												

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3956 - 4008	
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
11		1770 N	859	-0-	-911	-0-	859 2		N	-0-		14
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		14
01		1891 N	936	-0-	-955	-0-	936 2		N	-0-		14
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		14
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-		14
*04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 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	
11		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	900	-0-	-247	-0-	900 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	720	-0-	-396	-0-	720 2		N	-0-		-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
*04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-		-0-
-----												
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
12		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1167	-0-	-259	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
02		1176 N	851	-0-	-325	-0-	851 2		N	-0-		-0-
03		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
04		1140 N	1015	-0-	-125	-0-	1015 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	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 2		N	-0-		-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 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	
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	306	-0-	-1151	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02		1288 N	1121	-0-	-167	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
*04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176	
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----  
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

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
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3	N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-		-0-

-----  
MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

11	690 N	560	-0-	-130	-0-	553	3	7 9 N	6		51
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	728	3	6 9 N	5		56
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10 9 N	9		65
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7 9 N	6		71
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9 9 N	8		79
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7 9 N	6		85

-----  
MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

11	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
01	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3	N	-0-		-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03	341 N	91	-0-	-250	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-		-0-

-----  
MOON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 193312 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4065 - 4074

11	780 N	528	-0-	-252	-0-	528	3	N	-0-		144
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4 9 N	4		148
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3 9 N	3		151
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3 9 N	3		154
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	880	3	2 9 N	2		156
04	840 N	560	-0-	-280	-0-	560	3	N	-0-		156

-----  
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 193315 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 4088

11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-		61
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	21	3	13 9 N	12		73
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4 9 N	4		77
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		77
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2 9 N	2		79
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		79

-----  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1156 N	1156	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		6
12		1291 N	1291	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		6
01		1178 N	893	-0-	-285	893 2		N	-0-		6
02		1092 N	261	-0-	-831	261 2		N	-0-		6
03		1302 N	1089	-0-	-213	1089 2		N	-0-		6
04		870 N	503	-0-	-367	503 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
11		990 N	493	-0-	-497	493 2		N	-0-		-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	672	-0-	-444	672 2		N	-0-		-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
*04		938 N	938	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-
-----											
LAYLINE PETROLEUM I, LLC				491375							
BLACK BROS.		WELL #:		34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3990
11		15360 X	7873	-0-	-7487	7873 2		N	-0-		20
12		15872 X	7252	-0-	-8620	7252 2		N	-0-		20
01		13330 X	8319	-0-	-5011	8319 2		N	-0-		20
02		9688 X	8113	-0-	-1575	8113 2		N	-0-		20
03		9269 X	8963	-0-	-306	8963 2		N	-0-		20
04		8040 X	7864	-0-	-176	7864 2		N	-0-		20
-----											
BLACK BROS.		WELL #:		37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 - 3988
11		3960 X	3426	-0-	-534	3426 2		N	-0-		-0-
12		4092 X	3062	-0-	-1030	3062 2		N	-0-		-0-
01		4092 X	3548	-0-	-544	3548 2		N	-0-		-0-
02		5656 X	2485	-0-	-3171	2485 2		N	-0-		-0-
03		5022 X	2423	-0-	-2599	2423 2		N	-0-		-0-
04		3420 X	2447	-0-	-973	2447 2		N	-0-		-0-
-----											
PETEX				659782							
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3984 - 3994
11		665 N	665	-0-	-0-	665 2		N	-0-		144
12		661 N	661	-0-	-0-	661 2		N	-0-		144
01		775 N	508	-0-	-267	508 2		N	-0-		144
02		645 N	645	-0-	-0-	645 2		N	-0-		144
03		718 N	718	-0-	-0-	718 2		N	-0-		144
*04		666 N	666	-0-	-0-	666 2		N	-0-		144
-----											
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #:		2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4122 - 4154
11		660 N	598	-0-	-62	598 2		N	-0-		128
12		620 N	568	-0-	-52	568 2		N	-0-		128
01		651 N	409	-0-	-242	409 2		N	-0-		128
02		560 N	348	-0-	-212	348 2		N	-0-		128
03		558 N	552	-0-	-6	552 2		N	-0-		128
*04		728 N	728	-0-	-0-	728 2		N	-0-		128

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
ALLAR-DAVIS "1047"		WELL #: 1		RRCID -> 238038		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4070 - 4090								
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148								
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	382	2	1	9	N	1				116
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2				118
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-				118
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	315	2	3	9	N	3				121
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	N	2				123
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-				123
-----																
ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136								
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-				62
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				62
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-				62
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-				62
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-				62
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-				62
-----																
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675														
DAVIS		WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145								
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04	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								
11	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A								
11	3150	X	852	-0-	-2298	-0-	852	3			Y	-0-				41
12	3286	X	438	-0-	-2848	-0-	437	3	1	9	Y	1	38	1		4
01	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	2632	3	12	9	Y	11				15
02	2968	X	2143	-0-	-825	-0-	2136	3	7	9	Y	6				21
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2431	3	8	9	Y	7				28
*04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2614	3	6	9	Y	5				33

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK '58'				WELL #: 2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3961	- 3968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	355 2	20 9		N	18			105
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	322 2	12 9		N	11			116
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	450 2	14 9		N	13			129
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	419 2	11 9		N	10			139
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	340 2	11 9		N	10			149
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	445 2	10 9		N	9			158
-----													
LINK '24'				WELL #: 5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3706	- 3710				
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384 2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1334	-0-	-278	-0-	1334 2			N	-0-			-0-
02	1344 N	972	-0-	-372	-0-	972 2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 2			N	-0-			-0-
-----													
CHERYL "51"				WELL #: 1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3810	- 3820				
11	510 N	124	-0-	-386	-0-	124 2			N	-0-			40
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585 2	9 9		N	8			48
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	399 2	7 9		N	6			54
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 2	7 9		N	6			60
03	589 N	211	-0-	-378	-0-	211 2			N	-0-			60
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	323 2	1 9		N	1			61
-----													
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
WALKER ESTATE				WELL #: 1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3942	- 3880				
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2			Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			Y	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
-----													
PETEX				659782									
WALKER, ALICE, "C"				WELL #: 1	RRCID -> 018527	COMPL. DATE 04/08/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3878	- 3886				
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-			31
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-			31
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-			31
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	746 2			N	-0-			31
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-			31
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-			31
-----													
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	- 4047				
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			49
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-			49
01	1023 N	216	-0-	-807	-0-	216 2			N	-0-			49
02	896 N	791	-0-	-105	-0-	791 2			N	-0-			49
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			N	-0-			49
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-			49

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WALKER, ALICE, -B-		803		1 C		018530		05/11/1958		4413		4048 - 4058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2	N	-0-		-0-	
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-		-0-	
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2	N	-0-		-0-	
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-	
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-		-0-	
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-		-0-	

THOMAS		WELL #:		2L		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		834092		11C		168349		09/01/1998		4640		3861 - 3866	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WALKER, ALICE		WELL #:		11C		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		834092		11C		168349		09/01/1998		4640		3861 - 3866	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

T-N-T ENGINEERING, INC.		WELL #:		1L		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LEVERIDGE, M.R.		834092		1L		167915		06/15/1996		4531		4083 - 4190	
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-	
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALKING-3 (MORRIS)		WELL #:		2		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
SUN-KEY OIL CO., INC.		94770 250		2		161414		12/16/1996		3200		2654 - 2658	
SEALY-SMITH		829320		2		161414		12/16/1996		3200		2654 - 2658	
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-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALSH RANCH (ATOKA 1)		WELL #:		R 4		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		94953 400		R 4		242976		03/15/2008		6356		4690 - 4710	
WALSH RANCH WEST		894810		R 4		242976		03/15/2008		6356		4690 - 4710	
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-	
04	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST				WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	-	5070					
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-
04	14B2	EXT	-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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST				WELL #: F 5C	RRCID -> 249451	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4836	-	5208					
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)				94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810											
WALSH RANCH WEST				WELL #: G 4	RRCID -> 236580	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5912	-	5924					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	-	5906					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----																	
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914																	
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904																	
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																	
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912																	
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842																	
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER							
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810																	
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 5810																	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220			N	NO RPT						-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-
04	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																	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR	10		-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																	
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-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846																	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR	10		-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																	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR	10		-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 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
-----																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866																			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810																			
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208																			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810																			
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
P. L. O. 631498																			
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890																			
11		630 X	408	-0-	-222	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	-0-	366	2				N	-0-					-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-					-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-					-0-
03		372 N	224	-0-	-148	-0-	-0-	224	2				N	-0-					-0-
04		480 N	340	-0-	-140	-0-	-0-	340	2				N	-0-					-0-

-----												
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2934	2	10	9	Y	114
12		3038 X	2731	-0-	-307	-0-	2727	2	4	9	Y	118
01		3038 X	2801	-0-	-237	-0-	2790	2	11	9	Y	128
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	Y	138
03		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3267	2	4	9	Y	142
04		2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2845	2	7	9	Y	148
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160												
11		8640 X	7408	-0-	-1232	-0-	7390	2	18	9	Y	151
12		8680 X	6571	-0-	-2109	-0-	6551	2	20	9	Y	169
01		7936 X	6853	-0-	-1083	-0-	6830	2	23	9	Y	190
02		7168 X	5922	-0-	-1246	-0-	5909	2	13	9	Y	202
03		7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	6607	2	13	9	Y	214
04		7410 X	6160	-0-	-1250	-0-	6149	2	11	9	Y	224
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242461 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114												
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	36
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	36
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	36
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	36
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	36
*04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	36
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178												
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	90
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2300	2	11	9	Y	100
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2182	2	7	9	Y	106
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	110
03		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	110
04		1500 N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2			Y	110
-----												
WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
11		2400 N	2134	-0-	-266	-0-	2132	2	2	9	Y	40
12		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2711	2	7	9	Y	46
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2498	2	7	9	Y	52
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	Y	58
03		2387 N	2381	-0-	-6	-0-	2379	2	2	9	Y	60
04		2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2289	2	2	9	Y	62

-----

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 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

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
11		4560 X	3934	-0-	-626	-0-	3921 2	13 9	Y	12	36 1	30	
12		4464 X	4065	-0-	-399	-0-	4046 2	19 9	Y	17		47	
01		4402 X	3945	-0-	-457	-0-	3938 2	7 9	Y	6		53	
02		3976 X	3458	-0-	-518	-0-	3454 2	4 9	Y	4		57	
03		4216 X	3954	-0-	-262	-0-	3948 2	6 9	Y	5		62	
04		3930 X	3773	-0-	-157	-0-	3762 2	11 9	Y	10		72	

-----

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

11		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3956 2	12 9	Y	11	43 1	67
12		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4189 2	19 9	Y	17		84
01		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4103 2	9 9	Y	8		92
02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3479 2	7 9	Y	6		98
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3645 2	7 9	Y	6		104
*04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3526 2	2 9	Y	2		106

-----

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-		37
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	876 2	12 9	Y	11		48
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-		48
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	571 2	2 9	Y	2		50
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-		50
*04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 2	2 9	Y	2		52

-----

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-		37
12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1745 2	2 9	Y	2		39
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1724 2	4 9	Y	4		43
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539 2	4 9	Y	4		47
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-		47
*04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		Y	-0-		47

-----

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

11		1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-			N	-0-		-0-
12		279 N	122	-0-	-157 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
01		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
02		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

11		300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12		341 N	215	-0-	-126 B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02		196 N	116	-0-	-80 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
WALTON (MISSISSIPPIAN) 94996 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600														
LEGENDRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208601 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3142 - 3167														
M	O	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
-----														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WARNER (GARDNER, LOWER) 95272 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
HOFCCO, INC. 390898														
RANSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 139022 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2914 - 2920														
-----														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
-----														
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-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														
-----														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WATSON (STRAWN, LOWER) 95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. 292000														
TOMERLIN WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335														
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND) 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700  
 HELM "A" WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1187 2	1 9	N	1		121
12	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1219 2	1 9	N	1		122
01	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1207 2	1 9	N	1		123
02	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1101 2	1 9	N	1		124
03	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1212 2	1 9	N	1		125
04	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		125

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320  
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

11	600 #	583	-0-	-17	-0-	583 2		Y	-0-		-0-
12	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-		-0-
01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-		-0-
02	616 #	613	-0-	-3	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
03	682 #	543	-0-	-139	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DBC OPERATING COMPANY LLC 195725  
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260  
 FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 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-
04	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

*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

*11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH, TIM D.		//CONT.//		261260											
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838	-	1934		
M	O	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
*11	14B DENY	33	-0-	33	214		32	2	1	9	N	1			224
*12	14B DENY	26	-0-	26	240		26	2			N	-0-			224
*01	267 N	27	-0-	-240	-0-		27	2			N	-0-			224
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			224
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			224
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			224

KILLION WELL SERVICE INC.				461100		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF. N/A				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-			-0-
04	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41

WAYLAND, NE. (STRAWN)				95523 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
KILLION WELL SERVICE INC.				461100											
FAMBROUGH		WELL #:		1	RRCID ->	123196	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1810	-	1866		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
04	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-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		
11	2778	2778	-0-	-0-	-0-		96	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	2193	2193	-0-	-0-	-0-		99	1	2094	2	N	-0-			-0-
01	1997	1997	-0-	-0-	-0-		99	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	1967	1967	-0-	-0-	-0-		90	1	1877	2	N	-0-			-0-
03	1594	1594	-0-	-0-	-0-		99	1	1495	2	N	-0-			-0-
*04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		96	1	1565	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		1D	RRCID ->	125886	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	800	PERF. 550	-	800		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. BROWN		95525 600 088563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1		RRCID -> 096466		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 4054 - 4064						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	60 N	23	-0-	-37	-0-		23 2		N	-0-			36	
12	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 2		N	-0-			36	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N	-0-			36	
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		3 2		N	-0-			36	
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			36	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			36	
-----														
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981			TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030			
11	330 N	212	-0-	-118	-0-		212 2		N	-0-			65	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-		201 2	55 9	N	50			115	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		314 2	2 9	N	2			117	
02	196 N	63	-0-	-133	-0-		63 2		N	-0-			117	
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-		201 2	10 9	N	9			126	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			126	
-----														
BROWN, C.		WELL #: 1B		RRCID -> 196050		COMPL. DATE 04/25/1982			TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3921 - 3950			
11	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 2		N	-0-			63	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-		8 2		N	-0-			63	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			63	
02	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 2		N	-0-			63	
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			63	
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			63	
-----														
CC OIL & GAS MORRIS "A"		140617		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987			TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-		372 3	7 9	N	6			191	
12	403 N	379	-0-	-24	-0-		375 3	4 9	N	4	189 1		6	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-		402 3	11 9	N	10			16	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		369 3	8 9	N	7			23	
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-		367 3	6 9	N	5			28	
04	390 N	352	-0-	-38	-0-		348 3	4 9	N	4			32	
-----														
FOAG, INC. LANGFORD, G. R.		274964		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980			TOTAL DEPTH 4039		PERF. 3976 - 4004	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 2		N	-0-			-0-	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		N	-0-			-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 2		N	-0-			-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2		N	-0-			-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 2		N	-0-			-0-	
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2		N	-0-			-0-	
-----														
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.		641520		WELL #: 1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3932 - 3940	
11	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-		6791 2		N	-0-			60	
12	7595 X	6957	-0-	-638	-0-		6957 2		N	-0-			60	
01	7285 X	6675	-0-	-610	-0-		6675 2		N	-0-			60	
02	6580 X	5867	-0-	-713	-0-		5867 2		N	-0-			60	
03	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-		8033 2		N	-0-			60	
*04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-		7333 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TRIPLE SINGLETON, INC.				870459		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MARCOM				WELL #:	2	RRCID ->	237724	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3910 - 3925
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 7		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	123323	COMPL. DATE	02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3958 - 4073
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			14
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			14
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			14
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			14
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			14
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			14

WEATHERFORD (ATOKA UP.)				95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
AREY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080460	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3396 - 3452
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			23
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			23
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			23
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342	3		N	-0-			23
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
WEATHERFORD (ATOKA UP.)		//CONT.//		95583 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
CAMPBELL, MRS. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 081224		COMPL. DATE 02/10/1979			TOTAL DEPTH 5504		PERF. 2745 -		2758	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CROWN EQUIPMENT CO.				191534											
PICKARD, J.		WELL #:		2	RRCID -> 165506		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3117		PERF. 2990 -		3034	
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TARPON OIL COMPANY				836180											
NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 -		2566	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)				95583 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER					
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	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			
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-				-0-
12	589 N	217	-0-	-372	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
01	589 N	335	-0-	-254	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
-----															
ATWOOD, BILLY				036644											
DUGAN, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622 -		2647	
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		//CONT.//		95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF, C. B.				574775							
MONCRIEF RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 077283	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2740 - 2750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		249 N	249	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
12		279 N	252	-0-	-27	252 2		N	-0-		-0-
01		279 N	253	-0-	-26	253 2		N	-0-		-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
03		248 N	205	-0-	-43	21 1	184 2	N	-0-		-0-
04		240 N	198	-0-	-42	29 1	169 2	N	-0-		-0-
-----											
MONCRIEF RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 077284	COMPL. DATE	06/13/1978	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2726 - 2736	
11		183 N	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
02		168 N	118	-0-	-50	118 2		N	-0-		-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	26 1	231 2	N	-0-		-0-
*04		202 N	202	-0-	-0-	29 1	173 2	N	-0-		-0-
-----											
MONCRIEF RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2682 - 2692	
11		30 N	20	-0-	-10	20 2		N	-0-		-0-
12		62 N	37	-0-	-25	37 2		N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-		-0-
*04		95 N	95	-0-	-0-	14 1	81 2	N	-0-		-0-
-----											
MONCRIEF RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 078575	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2258 - 2261	
11		360 N	360	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
12		496 N	405	-0-	-91	405 2		N	-0-		-0-
01		496 N	281	-0-	-215	281 2		N	-0-		-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
03		403 N	350	-0-	-53	35 1	315 2	N	-0-		-0-
*04		312 N	312	-0-	-0-	45 1	267 2	N	-0-		-0-
-----											
PARK, BOB CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 076885	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MUIR		WELL #:		J001	RRCID -> 084657	COMPL. DATE	08/05/1979	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2318 - 2328	
11		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12											

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 2753 - 2760		
KELLEY GAS UNIT														
11	0 #	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LILES		95583 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 1 C		RRCID -> 084832		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 2741 - 2754		
BOYD UNIT														
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEATHERFORD (1400)		95583 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 1		RRCID -> 085415		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 1415 - 1423		
BOYD UNIT														
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF		527872		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 1981 - 1991		
JOHNSON														
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RYDEL, A. C., JR.		739831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BOWMAN-RYDEL		191534		WELL #: 2		RRCID -> 108890		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1513 - 1518		
WOODWARD UNIT														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERFORD, SE (2150)		95589 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
CROWN EQUIPMENT CO.		191534		WELL #: 1		RRCID -> 266049		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 1948 - 1960		
WOODWARD UNIT														
11	0 Z	2848	-0-	-0-	2848	23562	2848	2		N	-0-			-0-
12	0 Z	2975	-0-	-0-	2975	26537	2975	2		N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	26537				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	26537				N	-0-			-0-
03	26537 X	-0-	-0-	-0-	-26537	-0-				N	-0-			-0-
04	2880 X	NO RPT	-0-	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SE (2150)		//CONT.//		95589 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
TUCKER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158074	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2183 - 2216
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 01/23/2013 - P&A 01-23-2013											

WEATHERFORD, SW. (ATOKA)				95590 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER		
PM RANCH				631370							
BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 080877	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4650 - 4662
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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				302592							
PORTER		WELL #:		1	RRCID -> 138751	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4226 - 4256
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-		89
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34 1	153 2	N	-0-		89
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	26 1	127 2	N	-0-		89
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	21 1	56 2	N	-0-		89
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	171 1	158 2	N	-0-		89
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	51 1	140 2	N	-0-		89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
WALLIS		WELL #:		1	RRCID -> 136250	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2224 - 2242
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
12	403 N	300	-0-	-103 B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
01	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
02	252 N	203	-0-	-49 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGGS				WELL #:	1	RRCID -> 139627	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2226 - 2246
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-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

FTM INCORPORATED				288406		RRCID -> 081430	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2418 - 2458
WILEY, B		WELL #:		1								
11	540 N	401	-0-	-139 B	-0-	8 1	393 2	N	-0-		-0-	
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-	
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	4 1	166 2	N	-0-		-0-	
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	3 1	135 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-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	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
-----														
11	480 N	340	-0-	-140 B	-0-	44	1	296	2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
01	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	81	1	332	2	N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	39	1	329	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
04	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	100	1	254	2	N	-0-			-0-
-----														
CLARK, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 086249	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 1747	- 1886					
11	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
-----														
CIRCLE W RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 2135	- 2145					
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
02	588 N	277	-0-	-311 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	570 N	95	-0-	-475 B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
-----														
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740	WELL #: 1	RRCID -> 081429	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2554	- 2568				
O'CONNOR, T.J.														
11	150 N	83	-0-	-67 B	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	18	1	123	2	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	14	1	119	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	11	1	109	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	13	1	124	2	N	-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	11	1	133	2	N	-0-			-0-
-----														
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491	WELL #: 1	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 2462	- 2481				
HARRINGTON														
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-			12
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			12
01	155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-			12
02	84 N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			12
*04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			12
-----														
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION				638916	WELL #: 2 C	RRCID -> 083902	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2532	- 2556				
COTTEN "A"														
11	870 N	820	-0-	-50 B	-0-	762	3	58	9	N	53	53	0	-0-
12	930 N	668	-0-	-262 B	-0-	621	3	47	9	N	43	43	0	-0-
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	485	3	37	9	N	34	34	0	-0-
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	346	3	26	9	N	24	24	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	377	3	29	9	N	26	26	0	-0-
04	510 N	276	-0-	-234 B	-0-	256	3	20	9	N	18	18	0	-0-

-----														
WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 2008														
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
-----														
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930														
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317														
11		240 N	151	-0-	-89 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12		310 N	122	-0-	-188 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01		186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02		140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*04		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
ROARK, D. WELL #: 1 RRCID -> 081428 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2523 - 2532														
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				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														
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238														
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
-----														

-----												
WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311												
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
-----												
11		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	16 1	366 2	N	-0-		2
12		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	16 1	366 2	N	-0-		2
01		434 N	355	-0-	-79 B	-0-	7 1	348 2	N	-0-		2
02		364 N	338	-0-	-26 B	-0-	6 1	332 2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	9 1	396 2	N	-0-		2
04		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		2
-----												
BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995												
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	7 1	208 2	N	-0-		-0-
12		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	10 1	232 2	N	-0-		-0-
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	4 1	233 2	N	-0-		-0-
02		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	4 1	231 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	1 1	245 2	N	-0-		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042												
11		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	12 1	291 2	N	-0-		13
12		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	12 1	291 2	N	-0-		13
01		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	8 1	356 2	N	-0-		13
02		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	8 1	464 2	N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	7 1	342 2	N	-0-		13
04		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		13
-----												
WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094												
11		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	14 1	332 2	N	-0-		7
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	14 1	332 2	N	-0-		7
01		496 N	357	-0-	-139 B	-0-	7 1	350 2	N	-0-		7
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	6 1	336 2	N	-0-		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	21 1	987 2	N	-0-		7
04		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		7
-----												
OXXN 630579												
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152												
11		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-		-0-
12		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-		-0-
01		775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 2		N	-0-		-0-
02		700 N	646	-0-	-54 B	-0-	646 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	605	-0-	-201 B	-0-	605 2		N	-0-		-0-
04		750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
-----												

WEEEDON (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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-	12
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-	12
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	12
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	12
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	24 3	3 9	N	3	15
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	15
-----										
WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392		
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-	-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-	-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 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		
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-	-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
-----										
LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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		
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9	N	2	38
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	38
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-	38
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	38
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	38
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539 2	2 9	N	2	40
-----										
LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833		
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9	Y	1	23
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-	23
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-	23
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315 2		Y	-0-	23
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-	23
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-	23



WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794 - 2808				
M	O	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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-				-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-				-0-
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712 - 2716				
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2 9	Y	2				18
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-				18
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-				18
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2		Y	-0-				18
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-				18
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-				18
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731				
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-				-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-				-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-				-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2		Y	-0-				-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-				-0-
-----															
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A				
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
-----															
WEILLAN (STRAWN)				95933 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER							
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796				
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-				-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-				-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
-----															
WELDON (CONGLOMERATE)				96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048				
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				53
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-				53
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-				53
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3		N	-0-				53
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53

-----															
WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			5
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			5
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			5
02		812 N	294	-0-	-518	-0-	294	2			N	-0-			5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			5
-----															
HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172															
11		210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-			8
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			8
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			8
*02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			8
-----															
HILL OPERATING LLC 387979															
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688															
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			22
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			22
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			22
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20			42
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	N	10			52
*04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2			54
-----															
WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688															
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			23
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			23
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			23
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20			43
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	N	10			53
*04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2			55
-----															
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															
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	23	1	155	3	Y	-0-			-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	Y	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	61	1	195	3	Y	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	207	3	Y	-0-			-0-
04		240 N	182	-0-	-58	-0-	33	1	149	3	Y	-0-			-0-
-----															
WESTSTAR (FRY) 96670 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401															
MCIVER, GRADY WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1040 PERF.10061 - 14															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)  
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF  
CLEMENS

96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
527872

WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

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
11	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY  
WILSON-HARRIS GAS UNIT

809930  
WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

11	522 N		522	-0-	-0-		522 2	N	-0-			-0-
12	469 N		469	-0-	-0-		469 2	N	-0-			-0-
01	930 N		432	-0-	-498		432 2	N	-0-			-0-
02	476 N		90	-0-	-386		90 2	N	-0-			-0-
03	465 N		430	-0-	-35		430 2	N	-0-			-0-
*04	606 N		606	-0-	-0-		606 2	N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

11	278 N		278	-0-	-0-		278 2	N	-0-			71
12	275 N		275	-0-	-0-		275 2	N	-0-			71
01	465 N		240	-0-	-225		240 2	N	-0-			71
02	252 N		173	-0-	-79		173 2	N	-0-			71
03	279 N		213	-0-	-66		213 2	N	-0-			71
*04	408 N		408	-0-	-0-		408 2	N	-0-			71

COPELAND GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

11	67 N		67	-0-	-0-		67 2	N	-0-			38
12	31 N		31	-0-	-0-		31 2	N	-0-			38
01	62 N		19	-0-	-43		19 2	N	-0-			38
02	112 N		112	-0-	-0-		112 2	N	-0-			38
03	88 N		88	-0-	-0-		88 2	N	-0-			38
04	30 N		16	-0-	-14		16 2	N	-0-			38

WHISTLER BEND (CADDO)  
JACOBS, C. E., CO.  
NAIL WC

96833 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
429435

WELL #: 1 RRCID -> 118562 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4693 - 4696

11	336 N		336	-0-	-0-		9 1	327 2	N	-0-		-0-
12	323 N		323	-0-	-0-		9 1	314 2	N	-0-		-0-
01	285 N		285	-0-	-0-		8 1	277 2	N	-0-		-0-
02	308 N		243	-0-	-65		8 1	235 2	N	-0-		-0-
03	317 N		317	-0-	-0-		10 1	307 2	N	-0-		-0-
*04	387 N		387	-0-	-0-		12 1	375 2	N	-0-		-0-

WHITE FLAT  
TELESIS OPERATING CO., INC.  
BEENE

96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
841394

WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

11	370 R		370	-0-	-0-		367 2	3 9	N	3		38
12	197 R		197	-0-	-0-		197 2		N	-0-		38
01	633 R		633	-0-	-0-		579 2	54 9	N	49		87
02	950 R		950	-0-	-0-		926 2	24 9	N	22		109
03	1151 R		1151	-0-	-0-		1120 2	31 9	N	28		137
*04	1166 R		1166	-0-	-0-		1136 2	30 9	N	27		164

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

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
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			10
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			10
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	-0-			10
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	2		N	-0-			10
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			10
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-			10

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
ATOKA OPERATING, INC. 036606  
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

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
11	2783 N	1641	-0-	-1142	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	958	-0-	-933	-0-	958	2		N	-0-			-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677  
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	990	-0-	-300	-0-	210	1	780	2	N	-0-		99
12	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	210	1	855	2	N	-0-	94 1	5
01	1302 N	1058	-0-	-244	-0-	210	1	845	2	N	3		8
						3	9						
02	924 N	887	-0-	-37	-0-	210	1	664	2	N	12		20
						13	9						
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	210	1	858	2	N	5		25
						6	9						
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	210	1	866	2	N	10		35
						11	9						

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

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
11	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	19	12	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	26	7	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4943 - 4971
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	102 1	444 3	Y	1			1
						1 9						
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	66 1	356 3	Y	-0-			1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	72 1	305 3	Y	4			5
						4 9						
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	60 1	280 3	Y	-0-			5
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	82 1	282 3	Y	-0-			5
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	32 1	233 3	Y	11			16
						12 9						

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
WATERS TRAVIS E				WELL #:	1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 1947 - 1970
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4172 - 4238
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-			-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-			-0-
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231 2		N	-0-			-0-
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	195 2		N	-0-			-0-
04	330 N	203	-0-	-127	-0-	203 2		N	-0-			-0-

PETTYJOHN, J.P.				WELL #:	1	RRCID ->	129494	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	5183	PERF. 3950 - 3968
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4046 - 4116
11	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	195 1	850 3	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	165 1	890 3	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	226 1	956 3	Y	-0-			-0-
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	220 1	1023 3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	974	-0-	-80	-0-	221 1	753 3	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	120 1	884 3	Y	-0-			-0-

-----															
WHITT, SW. (2150)				97126 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961											
A. F. BOYD UNIT NO. 2				WELL #:	2B	RRCID ->	158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2139 - 2147			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
-----															
PEARSON, LOIS				WELL #:	1	RRCID ->	165609	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2157	PERF. 2157 - 0			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITTLES (CADD0)				97144 200	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.				901174											
WHITTLES				WELL #:	1	RRCID ->	122633	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2830 - 2850			
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			26
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-			26
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			26
02	896	N	618	-0-	-278	-0-	614	2	4	9	N	4			30
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			30
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-			30
-----															
WILBAR (1600)				97324 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS				569683											
WILBAR				WELL #:	2	RRCID ->	067577	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1432 - 1444			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILBAR, HAZEL -A-		WELL #:		4A	RRCID ->	137711	COMPL. DATE	11/02/1988	TOTAL DEPTH	1852	PERF.	1756 - 1763
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		WELL #:		97370 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
				763148								
		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	90 1	1649 2	N	1			73
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	93 1	1672 2	N	32			105
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	93 1	1853 2	N	32			137
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	84 1	1588 2	N	29			166
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	93 1	1751 2	N	19			185
*04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	90 1	1991 2	N	22	186 1		21

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		WELL #:		97373 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
				280875								
		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640
11	1020 #	640	-0-	-380	-0-	640 2		N	-0-			-0-
12	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
01	930 #	592	-0-	-338	-0-	592 2		N	-0-			-0-
02	728 #	368	-0-	-360	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03	1147 #	404	-0-	-743	-0-	404 2		N	-0-			-0-
04	1110 #	667	-0-	-443	-0-	667 2		N	-0-			-0-

WILSON, JERRY L. JENNINGS, EPPEY		WELL #:		929305	RRCID ->	131491	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3500 - 3609
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*12	248 #	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-			-0-
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196								
BLACK BROTHERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1560 N	1382	-0-	-178	-0-	1371 2	11 9	N	10	180
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1251 2	31 9	N	28	208
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1576 2	11 9	N	10	218
02	1288 N	1167	-0-	-121	-0-	1150 2	17 9	N	15	233
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1341 2	83 9	N	75	141
04	1530 N	1150	-0-	-380	-0-	1078 2	72 9	N	65	206
-----										
WILLIAMS (CADDO, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014		
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-	-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 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		
11	780 #	548	-0-	-232	-0-	548 2		Y	-0-	-0-
12	806 #	402	-0-	-404	-0-	402 2		Y	-0-	-0-
01	775 #	365	-0-	-410	-0-	365 2		Y	-0-	-0-
02	560 #	337	-0-	-223	-0-	337 2		Y	-0-	-0-
03	620 #	314	-0-	-306	-0-	314 2		Y	-0-	-0-
04	540 #	416	-0-	-124	-0-	416 2		Y	-0-	-0-
-----										
SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097		
11	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-	32
12	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-	32
01	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		Y	-0-	32
02	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		Y	-0-	32
03	1826 R	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		Y	-0-	32
*04	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-	32
-----										
SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198		
11	1170 #	1095	-0-	-75	-0-	1095 2		N	-0-	2
12	1426 #	1400	-0-	-26	-0-	1400 2		N	-0-	2
01	1550 #	1419	-0-	-131	-0-	1419 2		N	-0-	2
02	1400 #	1333	-0-	-67	-0-	1333 2		N	-0-	2
03	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	2
04	1380 #	1337	-0-	-43	-0-	1337 2		N	-0-	2
-----										
SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091		
11	360 #	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-	-0-
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	327 2		N	-0-	-0-
01	372 #	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-	-0-
02	336 #	282	-0-	-54	-0-	282 2		N	-0-	-0-
03	372 #	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-	-0-
04	330 #	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-	-0-



-----														
WILLIAMS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		058851									
SRC-ALLEN "B"			WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3050 - 3125		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
11		150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
12		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
01		124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
02		112 #	90	-0-	-22	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
-----														
HALCON OPERATING CO., INC.					344412									
STOVER			WELL #:		2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2811 - 2816		
11		60 #	-0-	-0-	-60	-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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GARMS -A-			WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 2923 - 2929		
11		480 #	436	-0-	-44	-0-	150	1	286	3	N	-0-		82
12		496 #	453	-0-	-43	-0-	155	1	298	3	N	-0-		82
01		465 #	436	-0-	-29	-0-	155	1	278	3	N	3		85
							3	9						
02		420 #	369	-0-	-51	-0-	140	1	229	3	N	-0-		85
03		465 #	427	-0-	-38	-0-	155	1	271	3	N	1		86
							1	9						
*04		561 R	561	-0-	-0-	-0-	150	1	408	3	N	3		89
							3	9						
-----														
GARMS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2858 - 2862		
11		990 #	959	-0-	-31	-0-	150	1	809	3	N	-0-		80
12		1023 #	967	-0-	-56	-0-	155	1	812	3	N	-0-		80
01		1023 #	961	-0-	-62	-0-	155	1	804	3	N	2		82
							2	9						
02		924 #	884	-0-	-40	-0-	140	1	744	3	N	-0-		82
03		992 #	837	-0-	-155	-0-	155	1	679	3	N	3		85
							3	9						
*04		968 R	968	-0-	-0-	-0-	150	1	815	3	N	3		88
							3	9						
-----														
GARMS			WELL #:		5	RRCID ->	124412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2840 - 2846		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
ALLEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 124413		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3416		PERF. 2816 - 2820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3607 R	3607	-0-	-0-	-0-	600	1	3004	3	N	3		172
12	3661 R	3661	-0-	-0-	-0-	620	1	3041	3	N	-0-		172
01	3666 R	3666	-0-	-0-	-0-	620	1	3045	3	N	1		173
02	3344 R	3344	-0-	-0-	-0-	560	1	2783	3	N	1		174
03	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	620	1	2339	3	N	1		175
*04	3661 R	3661	-0-	-0-	-0-	600	1	3057	3	N	4		179
-----													
GARMS-LEATHWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 2814 - 2828			
11	810 #	565	-0-	-245	-0-	150	1	415	3	N	-0-		126
12	713 #	593	-0-	-120	-0-	155	1	438	3	N	-0-		126
01	713 #	502	-0-	-211	-0-	155	1	347	3	N	-0-		126
02	532 #	429	-0-	-103	-0-	140	1	289	3	N	-0-		126
03	589 #	436	-0-	-153	-0-	155	1	281	3	N	-0-		126
04	570 #	315	-0-	-255	-0-	150	1	165	3	N	-0-		126
-----													
STOVER, DON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 2887 - 2891	
11	570 #	450	-0-	-120	-0-	150	1	300	3	N	-0-		-0-
12	527 #	457	-0-	-70	-0-	155	1	302	3	N	-0-		-0-
01	496 #	465	-0-	-31	-0-	155	1	310	3	N	-0-		-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	140	1	282	3	N	-0-		-0-
03	465 #	414	-0-	-51	-0-	155	1	259	3	N	-0-		-0-
04	450 #	445	-0-	-5	-0-	150	1	295	3	N	-0-		-0-
-----													
STOVER, DON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229		PERF. N/A			
11	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	300	1	1229	3	N	-0-		167
12	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	310	1	1328	3	N	-0-		167
01	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	310	1	1241	3	N	-0-		167
02	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	280	1	1156	3	N	-0-		167
03	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	310	1	1199	3	N	10		177
*04	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	300	1	1237	3	N	19	175 1	21
-----													
STOVER, DON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2865 - 2871			
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		77
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		77
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-		77
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-		77
03	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-		77
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		77

-----												
WILLIE MAE (2ND CONGL)			97655 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
STERLING OIL AND GAS			818896									
SLEMMONS, HAROLD ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 094300			COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
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-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SLEMMONS, W.M.			WELL #: 1		RRCID -> 097807			COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626		
11		3000 N	3479	-0-	479	479	3479	2				-0-
12		2489 N	2010	-0-	-479	-0-	2010	2				-0-
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2				-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2				-0-
*03		997	997	-0-	-0-	-0-	997	2				-0-
04		750 NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-						-0-
-----												
SLEMMONS, HAROLD			WELL #: 2 D		RRCID -> 135889			COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946		
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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		
11		3000 N	5734	-0-	2734	2734	5734	2				64
12		6479 X	3745	-0-	-2734	-0-	3745	2				64
01		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2				64
02		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2				64
*03		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2				64
04		540 X NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-						64
-----												
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"			WELL #: 1A		RRCID -> 095817			COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668		
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2				-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2				-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2				-0-
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						86
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	510	2	10	9		95
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9		100
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9		103
*03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9		104
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						104

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 D.J. & T. ENERGY 196227  
 DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

M O	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
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
02	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	737	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

11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
03	620 N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	570 N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-			-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-			24
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-			24
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			24
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-			24
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-			24
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-			24

DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			17
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-			17
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			17
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			Y	-0-			17
03	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-			17
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)			//CONT.//	97930 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574												
DAVIS ESTATE "80"				WELL #: 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3156 - 3158					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
11		630 #	581	-0-	-49	-0-	581	2			Y	-0-				11
12		651 #	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-				11
01		651 #	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-				11
02		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-				11
03		674 R	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2				13
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				13
-----																
DAVIS "B"				WELL #: 7612	RRCID -> 221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3446 - 3456					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
11		1320 #	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			Y	-0-				10
12		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-				10
01		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-				10
02		1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-				10
03		911 R	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2				12
04		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				12
-----																
DAVIS "WB"				WELL #: 6814	RRCID -> 221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 - 3416					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-				54
12		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				54
01		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				54
02		428 R	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	Y	12	47	1		19
03		1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1211	2	36	9	Y	33				52
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				52
-----																
DAVIS "B"				WELL #: 7615	RRCID -> 223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		780 #	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-				10
12		725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-				10
01		757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-				10
02		724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-				10
03		836 R	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	Y	3				13
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				13
-----																
DAVIS "B"				WELL #: 7616	RRCID -> 223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
11		300 #	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-				11
12		310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-				11
01		279 #	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-				11
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				11
03		248 #	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	Y	2				13
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				13

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DAVIS "B"		WELL #:		7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	10
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	10
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	10
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	10
03		126 R	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2		1	9	11
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11
-----													
DAVIS		WELL #:		5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 - 3431	
11		2610 #	-0-	-0-	-292	-0-		2318	2		Y	-0-	-0-
12		2373 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2373	2		Y	-0-	-0-
01		2416 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2416	2		Y	-0-	-0-
02		2126 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2126	2		Y	-0-	-0-
03		2228 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2228	2		Y	-0-	-0-
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440	
11		2790 #	-0-	-0-	-291	-0-		2499	2		Y	-0-	-0-
12		2559 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2559	2		Y	-0-	-0-
01		2606 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2606	2		Y	-0-	-0-
02		2292 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2292	2		Y	-0-	-0-
03		2403 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2403	2		Y	-0-	-0-
04		960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766	
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-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03		280 R	-0-	-0-	-0-	-0-		279	2		1	9	10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
-----													
DAVIS "B"		WELL #:		7624	RRCID ->	232490	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3406 - 3418	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03		911 R	-0-	-0-	-0-	-0-		909	2		2	9	11
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11
-----													
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450	
11		1710 #	-0-	-0-	-198	-0-		1512	2		Y	-0-	-0-
12		1581 #	-0-	-0-	-33	-0-		1548	2		Y	-0-	-0-
01		1581 #	-0-	-0-	-5	-0-		1576	2		Y	-0-	-0-
02		1428 #	-0-	-0-	-41	-0-		1387	2		Y	-0-	-0-
03		1550 #	-0-	-0-	-97	-0-		1453	2		Y	-0-	-0-
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DAVIS "WB"		WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355 - 3366					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1126	2	42	9	Y	38				77
12	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1220	2	36	9	Y	33				110
01	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1189	2	37	9	Y	34				144
02	868 #	682	-0-	-186	-0-	662	2	20	9	Y	18	125	1		37
03	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				37
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				37
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						CNTY: STEPHENS							
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #: 2		RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3413 - 3421					
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-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
B & D ENTERPRISES GREEN		040144													
		WELL #: 1		RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 3440 - 3448					
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	145	2	12	9	N	11				70
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	117	2	6	9	N	5				75
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	112	2	9	9	N	8				83
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	95	2	23	9	N	21				104
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	98	2	40	9	N	36				140
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				140
-----															
WINSTON (STRAWN 2340)		98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
WINSTON, BLANCHE		WELL #: 4		RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2330 - 2355					
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-				-0-
-----															
ITX CORPORATION		427179						CNTY: STEPHENS							
DUNLAP, J G		WELL #: 4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2216 - 2222					
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	320	3	15	9	N	14				72
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	450	3	13	9	N	12				84
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	649	3	10	9	N	9				93
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	333	3	10	9	N	9				102
03	465 N	110	-0-	-355	-0-	101	3	9	9	N	8				110
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				110
-----															
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINSTON RANCH (BIG SALLINE)		98125 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
VEALE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 213515		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296				
M	O	GAS 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	
11	960 N	871	-0-	-89	-0-	19	1	852	3	Y	-0-	37
12	930 N	875	-0-	-55	-0-	20	1	855	3	Y	-0-	37
01	961 N	822	-0-	-139	-0-	19	1	803	3	Y	-0-	37
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	18	1	765	3	Y	-0-	37
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	19	1	809	3	Y	-0-	37
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	17	1	763	3	Y	-0-	37
-----												
WOLF (SERRATT)		98360 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
B & B OIL, INC.		039791										
WOLF, JOHN E.		WELL #: 4A		RRCID -> 103387		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 1385 - 1395				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/2012												
-----												
WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
PARAGON OIL & GAS, LLC		639006										
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342				
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-	-0-		
12	1333 X	1194	-0-	-139	-0-	1194	2	N	-0-	-0-		
01	1302 X	838	-0-	-464	-0-	838	2	N	-0-	-0-		
02	1372 X	584	-0-	-788	-0-	584	2	N	-0-	-0-		
03	1519 X	437	-0-	-1082	-0-	437	2	N	-0-	-0-		
04	1470 X	500	-0-	-970	-0-	500	2	N	-0-	-0-		
-----												
WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
BACON		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965				
11	1410 #	997	-0-	-413	-0-	977	2	20	9	N	18	46
12	1457 #	977	-0-	-480	-0-	940	2	37	9	N	34	80
01	1178 #	1035	-0-	-143	-0-	987	2	48	9	N	44	124
02	1064 #	917	-0-	-147	-0-	897	2	20	9	N	18	142
03	1178 #	1059	-0-	-119	-0-	1030	2	29	9	N	26	168
*04	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1113	2	50	9	N	45	165 1 48



WOODS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		98615 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
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 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
11		917 R	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
12		868 #	796	-0-	-72	-0-	796 2		N	-0-		-0-
01		811 R	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
02		868 #	696	-0-	-172	-0-	696 2		N	-0-		-0-
03		961 #	807	-0-	-154	-0-	807 2		N	-0-		-0-
04		930 #	802	-0-	-128	-0-	802 2		N	-0-		-0-
WOODSON (GUNSIGHT)				98655 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.				256985								
ATKINSON, BELLE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	102650	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF. 985 - 993
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ATKINSON, BELLE "E"				WELL #:	1	RRCID ->	104288	COMPL. DATE	09/08/1982	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 994 - 1000
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1334 2	19 9	N		17		59
12	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306 2		N		-0-		59
01	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1260 2	46 9	N		42		101
02	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	1111 2	20 9	N		18		119
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1260 2	20 9	N		18		137
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1138 2	8 9	N		7		144
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
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N		-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N		-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N		-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N		-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
WORSHAM-ATKINS (STRAWN)				98830 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
BRAY, DONALD				089921								
BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	110698	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	1801	PERF. 1530 - 1587
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT		-0-

-----												
WORSHAM-ATKINS (STRAWN)		//CONT.//		98830 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER	
MASON, ROBERT ELDON				531762								
MASON				WELL #:	1	RRCID ->	112536	COMPL. DATE	07/28/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1556 - 1567
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04		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								
ALEXANDER, A. V.				WELL #:	1	RRCID ->	018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263 - 3298
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	87	1	78	2	N	-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	66	1	74	2	N	-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	55	1	110	2	N	-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	71	1	1	2	N	-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT
-----												
BURRIS, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181 - 3257
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	188	1	169	2	N	-0-
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	144	1	160	2	N	-0-
01	341	N	240	-0-	-101	-0-	80	1	160	2	N	-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	279	1	5	2	N	-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT
-----												
DENNISON, A. H.				WELL #:	1	RRCID ->	018563	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3125 - 3140
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	270	1	243	2	N	-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	370	1	410	2	N	-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	188	1	377	2	N	-0-
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	1			N	-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT
-----												
EVANS, J. B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	018564	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3138 - 3208
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	312	1	282	2	N	-0-
12	713	N	552	-0-	-161	-0-	262	1	290	2	N	-0-
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	185	1	372	2	N	-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	564	1	10	2	N	-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT
-----												
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1				WELL #:	1	RRCID ->	018568	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	3355	PERF. N/A
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----															
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2 RRCID -> 018569 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 3357 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
-----															
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A															
-----															
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	133	1	119	2	N	-0-			-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	82	1	92	2	N	-0-			-0-
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	45	1	91	2	N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	283	1	5	2	N	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346															
-----															
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	343	1	381	2	N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	1	11	2	N	-0-			-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172															
-----															
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	72	1	65	2	N	-0-			-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	70	1	77	2	N	-0-			-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	43	1	87	2	N	-0-			-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	1			N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257															
-----															
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	258	1	232	2	N	-0-			-0-
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	256	1	284	2	N	-0-			-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	162	1	325	2	N	-0-			-0-
02	448	N	29	-0-	-419	-0-	28	1	1	2	N	-0-			-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258															
-----															
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	433	1	390	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	635	-0-	-481	-0-	301	1	334	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	266	1	533	2	N	-0-			-0-
02	756	N	36	-0-	-720	-0-	35	1	1	2	N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300															
-----															
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	241	1	217	2	N	-0-			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	254	1	281	2	N	-0-			-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	173	1	348	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	1	8	2	N	-0-			-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH														
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561														
MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193														
M	ALLOW 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
-----														
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	117	1	106	2	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	174	1	192	2	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	91	1	181	2	N	-0-			-0-
02	196 N	34	-0-	-162	-0-	33	1	1	2	N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298														
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	231	1	208	2	N	-0-			-0-
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	162	1	179	2	N	-0-			-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	115	1	232	2	N	-0-			-0-
02	420 N	320	-0-	-100	-0-	314	1	6	2	N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233														
11	960 N	930	-0-	-30	-0-	489	1	441	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	943	-0-	-142	-0-	447	1	496	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	594	-0-	-491	-0-	198	1	396	2	N	-0-			-0-
02	868 N	680	-0-	-188	-0-	668	1	12	2	N	-0-			-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168														
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	240	1	216	2	N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	237	1	263	2	N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	176	1	353	2	N	-0-			-0-
02	420 N	25	-0-	-395	-0-	25	1			N	-0-			-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264														
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	134	1	120	2	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	137	1	152	2	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	95	1	189	2	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	200	1	4	2	N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311														
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	388	1	349	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	801	-0-	-222	-0-	380	1	421	2	N	-0-			-0-
01	961 N	768	-0-	-193	-0-	256	1	512	2	N	-0-			-0-
02	700 N	62	-0-	-638	-0-	61	1	1	2	N	-0-			-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARY, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234														
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	131	1	119	2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	395	1	7	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH														
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561														
MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189														
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
-----														
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	69	1	63	2	N	-0-		-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	159	1	176	2	N	-0-		-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	148	1	298	2	N	-0-		-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	1	3	2	N	-0-		-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265														
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		-0-	
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-		-0-	
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-		-0-	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		-0-	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280														
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-		-0-	
12	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-		-0-	
01	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-		-0-	
02	952 N	930	-0-	-22	-0-	930	3			N	-0-		-0-	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-		-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289														
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-		-0-	
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	3			N	-0-		-0-	
01	372 N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-		-0-	
02	308 N	179	-0-	-129	-0-	179	3			N	-0-		-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300														
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-		-0-	
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-		-0-	
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-		-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249														
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-		-0-	
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-		-0-	
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-		-0-	
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-		-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
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	PROD	BALANCE
-----												
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-	-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-	-0-
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-	-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240												
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-	-0-
12		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N	-0-	-0-
01		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361												
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-	-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367												
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225												
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-	-0-
12		434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3		N	-0-	-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-	-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155												
11		300 N	260	-0-	-40	-0-	137	1	123	2	N	-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	596	1	10	2	N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335												
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	104	1	94	2	N	-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	109	1	120	2	N	-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	75	1	149	2	N	-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	172	1	3	2	N	-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A												
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	213	1	191	2	N	-0-	-0-
12	589 N	384	-0-	-205	-0-	182	1	202	2	N	-0-	-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	119	1	240	2	N	-0-	-0-
02	364 N	16	-0-	-348	-0-	16	1			N	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
12	558 N	368	-0-	-190	-0-	174	1	194	2	N	-0-	-0-
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	146	1	293	2	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A												
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	128	1	116	2	N	-0-	-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	66	1	74	2	N	-0-	-0-
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	25	1	49	2	N	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	224	1	4	2	N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212												
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-
04	14B DENY	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												
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	199	1	179	2	N	-0-	-0-
12	372 N	124	-0-	-248	-0-	59	1	65	2	N	-0-	-0-
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	40	1	81	2	N	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	541	1	10	2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561													
MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333													
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
-----													
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	249 1	224 2	N	-0-			-0-
12		713 N	451	-0-	-262	-0-	214 1	237 2	N	-0-			-0-
01		620 N	514	-0-	-106	-0-	171 1	343 2	N	-0-			-0-
02		448 N	48	-0-	-400	-0-	47 1	1 2	N	-0-			-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197													
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	76 1	68 2	N	-0-			-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	112 1	124 2	N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289													
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	376 1	338 2	N	-0-			-0-
12		682 N	189	-0-	-493	-0-	90 1	99 2	N	-0-			-0-
01		620 N	61	-0-	-559	-0-	20 1	41 2	N	-0-			-0-
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1103 1	19 2	N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282													
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	180 1	162 2	N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	198 1	219 2	N	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	129 1	258 2	N	-0-			-0-
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	298 1	5 2	N	-0-			-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402													
11		600 N	456	-0-	-144	-0-	240 1	216 2	N	-0-			-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	320 1	356 2	N	-0-			-0-
01		558 N	424	-0-	-134	-0-	141 1	283 2	N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	499 1	9 2	N	-0-			-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221													
11		600 N	554	-0-	-46	-0-	291 1	263 2	N	-0-			-0-
12		620 N	535	-0-	-85	-0-	254 1	281 2	N	-0-			-0-
01		620 N	494	-0-	-126	-0-	164 1	330 2	N	-0-			-0-
02		504 N	345	-0-	-159	-0-	339 1	6 2	N	-0-			-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358													
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	74 1	67 2	N	-0-			-0-
12		124 N	43	-0-	-81	-0-	20 1	23 2	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	215 1	4 2	N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----															
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUSSELL, C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325															
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	250	1	225	2	N	-0-			-0-
12	651	N	468	-0-	-183	-0-	222	1	246	2	N	-0-			-0-
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	153	1	308	2	N	-0-			-0-
02	448	N	56	-0-	-392	-0-	55	1	1	2	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266															
11	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	605	1	546	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	610	1	676	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	426	1	854	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	932	-0-	-132	-0-	916	1	16	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290															
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	223	1	201	2	N	-0-			-0-
12	651	N	479	-0-	-172	-0-	227	1	252	2	N	-0-			-0-
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	159	1	320	2	N	-0-			-0-
02	392	N	32	-0-	-360	-0-	31	1	1	2	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 9P RRCID -> 095414 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3170 - 3204															
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHELBY, D.A. GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354															
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337															
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	249	1	224	2	N	-0-			-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	242	1	268	2	N	-0-			-0-
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	138	1	278	2	N	-0-			-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	401	1	7	2	N	-0-			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	190	1	172	2	N	-0-
12		496 N	278	-0-	-218	-0-	132	1	146	2	N	-0-
01		403 N	293	-0-	-110	-0-	98	1	195	2	N	-0-
02		336 N	276	-0-	-60	-0-	271	1	5	2	N	-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT
-----												
EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329												
11		330 N	223	-0-	-107	-0-	117	1	106	2	N	-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	111	1	124	2	N	-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	100	1	201	2	N	-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	302	1	5	2	N	-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT
-----												
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202												
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT
-----												
MILLS, JAY 569255												
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206												
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250												
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH	
MINGUS OIL & GAS		//CONT.// 569683							
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #: 1		RRCID -> 034866		COMPL. DATE 07/02/1964		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #: 2		RRCID -> 034868		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		RRCID -> 173173		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227	
DORRIS		WELL #: 2							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WYLIE, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 173569		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
JACOBS		WELL #: 3		RRCID -> 173570		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		RRCID -> 085233		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327	
DAVIS		WELL #: 1							
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
STEWART CONTRACT SERVICES				820789								
CARR-GORDON				WELL #: 1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3223	-		3240	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1505 2	44 9	N	40	171 1	10
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1508 2	33 9	N	30		40
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1428 2	22 9	N	20		60
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1042 2	22 9	N	20		80
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1541 2	22 9	N	20		100
*04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1363 2	28 9	N	25		125

WOOD, JERRY G.				937390			CAPACITY		CNTY: ERATH			
WOOD, JERRY G.				WELL #: 1	RRCID -> 096471	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 3430	PERF. 3116	-		3121	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213			N	NO RPT		-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
PIERCE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 147521	COMPL. DATE 03/01/1993	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3334	-		3354	
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 3	1 9	N	1	1 8	-0-
12		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 3		N	-0-		-0-
01		1178 N	939	-0-	-239	-0-	939 3		N	-0-		-0-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
04		900 N	884	-0-	-16	-0-	884 3		N	-0-		-0-

STOWE				WELL #: 3	RRCID -> 151136	COMPL. DATE 06/20/1994	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3324	-		3334
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STOWE, J. H. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 170604	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 3587	PERF. 1628	-		1634
11	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
PANNILL				WELL #: 1	RRCID -> 187871	COMPL. DATE 01/01/2002	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3606	-		3607
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-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2011 - PLUGGED 10/31/11											

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038							
CHAMBERS, BEN				WELL #: 1	RRCID -> 091039	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3416	- 3442		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITIS GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 152849	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3649	PERF. 3562	- 3564		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
IRONS GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 155301	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3612	- 3615		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159694	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 3692	PERF. 3578	- 3620		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOFFORD, R. NAT				935462							
WOFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3480	- 5661		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
Y-OH-Y (CADD)				99157 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
GYPSY OIL CO.				339696							
GREENMAN				WELL #: 1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3266	- 3294		
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2		N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:	26	RRCID ->	195781	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3449 - 3458
M	O	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
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	224 2	65 9	N	59	163 1	98
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	228 2	24 9	N	22		120
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	190 2	52 9	N	47		167
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	167 2	31 9	N	28		195
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		195
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		195
-----											
STUART, J.N. "B"		WELL #:	27	RRCID ->	195782	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3620 - 3671
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224 2		N	-0-		29
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-		29
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		29
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167 2		N	-0-		29
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		29
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		29
-----											
COPELAND RANCH "C"		WELL #:	C 1	RRCID ->	202675	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3768 - 3784
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		30
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		30
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		30
02	196 N	47	-0-	-149	-0-	47 2		N	-0-		30
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		30
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		30
-----											
STUART, J.N. "B"		WELL #:	28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3838 - 3878
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224 2		N	-0-		63
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-		63
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		63
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167 2		N	-0-		63
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		63
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		63
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #:	35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542
11	420 X	224	-0-	-196	-0-	224 2		N	-0-		-0-
12	434 X	228	-0-	-206	-0-	228 2		N	-0-		-0-
01	310 X	190	-0-	-120	-0-	190 2		N	-0-		-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
*03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TREY RESOURCES INC.		868529									
STUART, J. N. "A"		WELL #:	12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	32 2	21 9	Y	19	19 1	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	197 2	42 9	Y	38		38
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	209 2	44 9	Y	40	30 1	48
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	309 2	14 9	Y	13		61
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-	42 1	19
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	463 2	18 9	Y	16	35 1	-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	239 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	210 2	42 9	Y	38			38
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	223 2	45 9	Y	41	30 1		49
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	330 2	14 9	Y	13			62
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-	42 1		20
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	494 2	18 9	Y	16	36 1		-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ARNOT, W. G., JR. 033000  
 LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

11	3341 R	3341	-0-	-0-	-0-	3188 2	153 9	N	139			178
12	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3036 2	146 9	N	133	184 1		127
01	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	2944 2	89 9	N	81	169 1		39
02	3416 #	2584	-0-	-832	-0-	2443 2	141 9	N	128			167
*03	3782 #	2946	-0-	-836	-0-	2702 2	244 9	N	222	333 1		56
04	3330 #	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			56

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

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-
04	0 #	-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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS) 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 COLE, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704

11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// //CONT.//	99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.//	99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE										
		//CONT.//	153608													
		WELL #:	3	RRCID ->	080741	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2699	-	2709			
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
-----																
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #:	2	RRCID ->	082931	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2738	-	2752			
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	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
-----																
PIERSON		WELL #:	2	RRCID ->	094704	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2722	-	2728			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
-----																
MISSION ENERGY INC. SPARKMAN "A"		WELL #:	5	RRCID ->	079687	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2710	-	2720			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPARKMAN		WELL #:	4	RRCID ->	079770	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	2722	-	2728			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		WELL #:	3	RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2734	-	2744			
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-



ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608										
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766		
M	O	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
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2		N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
-----												
PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2		N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
-----												
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #: 5		RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 2791		PERF. 2732 - 2742		
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
-----												
MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 094701		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 2869		PERF. 2708 - 2716		
SPARKMAN "A"		WELL #: 6										
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
QUINLAN OPERATIONS, INC.		685438		RRCID -> 111744		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3048		PERF. 2771 - 2780		
LINDLEY, HENRY		WELL #: 1										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-