

-----  
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									
ARCH OIL & GAS, LLC		029272															
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
PRATER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282127		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 2392 - 2414							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 285693		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 2714		PERF. 2438 - 2447							
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILL OPERATING LLC		387979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 4110 - 4118							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
KOKOMO ENERGY, INC.				474070					
MCWHORTER				WELL #: 4	RRCID -> 280650	COMPL. DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MCWHORTER				WELL #: 5	RRCID -> 282787	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 284621	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 3443	PERF. 2890 - 2906	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 194968	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 1563	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/05/2018									
-----									
REDWOOD OPERATING, INC.				697137					
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
DAVIDSON -40-		WELL #:		4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.		851492					CNTY: PALO PINTO			
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XSTAR RESOURCES LLC		945934					CNTY: PALO PINTO			
BARRON		WELL #:		8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		00119 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317							
DAVIS, A. E.		WELL #:		8	RRCID -> 109742	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 1410	PERF. 1234 - 1240	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-	-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1238 - 1244	
08	DLQ G-10	14	-0-	14	56	14 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	61	5 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	7	-0-	7	68	7 2	Y	-0-	-0-
11	76 N	8	-0-	-68	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-	-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	Y	-0-	-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 1331	PERF. 1190 - 1201	
08	DLQ G-10	14	-0-	14	55	14 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	60	5 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6	66	6 2	Y	-0-	-0-
11	74 N	8	-0-	-66	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-	-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-	-0-



A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
DAVIS, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	13	-0-	13	53	13	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	58	5	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	64	6	2	Y	-0-		-0-
11		72 N	8	-0-	-64	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233	
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	55	14	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	60	5	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	7	-0-	7	67	7	2	Y	-0-		-0-
11		75 N	8	-0-	-67	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1164 - 1172	
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF. 1200 - 1234	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-
-----												
WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1210 - 1250	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		-0-
-----												
WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1226 - 1260	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
-----												
WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		-0-

-----														
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2	N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-			-0-
11		12 N	7	-0-	-5	-0-		7	2	N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-			-0-
01		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2	N	-0-			-0-
-----														
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144														
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2	N	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-
01		12 N	6	-0-	-6	-0-		6	2	N	-0-			-0-
-----														
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218														
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2	N	-0-			-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-			-0-
01		12 N	6	-0-	-6	-0-		6	2	N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244														
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-		7	2	N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2	N	-0-			-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
01		9 N	5	-0-	-4	-0-		5	2	N	-0-			-0-
-----														
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288														
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-			-0-
09		60 N	17	-0-	-43	-0-		17	2	N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2	N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2	N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-			-0-
-----														
AARON (RANGER) 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														
08		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-			70
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-			70
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

-----													
ABBOTT (MARBLE FALLS)				00285 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
SHAIDA, JOHN H.				768650									
GRIFFIN, J.M.				WELL #: 7	RRCID -> 086874	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 3421	- 3427				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	276	-0-	276	653	16	1	260	2	N	-0-		72
09	14B2 EXT	439	-0-	439	1092	25	1	413	2	N	1		73
						1	9						
10	1511 R	419	-0-	-1092	-0-	24	1	395	2	N	-0-		73
11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-		73
12	465 #	441	-0-	-24	-0-	25	1	416	2	N	-0-		73
01	465 #	385	-0-	-80	-0-	22	1	363	2	N	-0-		73
-----													
GRIFFIN, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 112593	COMPL. DATE 06/03/1986	TOTAL DEPTH 3585	PERF. 3342	- 3427				
08	472 R	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	-0-		37
09	450 #	434	-0-	-16	-0-	25	1	409	2	N	-0-		37
10	434 #	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	N	-0-		37
11	450 #	310	-0-	-140	-0-	18	1	292	2	N	-0-		37
12	465 #	356	-0-	-109	-0-	20	1	336	2	N	-0-		37
01	465 #	442	-0-	-23	-0-	25	1	417	2	N	-0-		37
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					CNTY: PALO PINTO				
ROBERTSON CSL				WELL #: 9 L	RRCID -> 093854	COMPL. DATE 12/15/1980	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3476	- 3483				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ROBERTSON CSL				WELL #: 10	RRCID -> 119451	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3402	- 3480				
08	992 #	970	-0-	-22	-0-	89	1	881	3	N	-0-		-0-
09	960 #	935	-0-	-25	-0-	83	1	852	3	N	-0-		-0-
10	961 #	897	-0-	-64	-0-	67	1	830	3	N	-0-		-0-
11	930 #	880	-0-	-50	-0-	66	1	814	3	N	-0-		-0-
12	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	72	1	986	3	N	-0-		-0-
*01	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	77	1	946	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
NORTH, CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 170703	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3692	- 4092				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			23
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			23
*11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4028 - 4036		
08	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II)		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #: 1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4273 - 4277		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JONES, J. R.		WELL #: 1B		RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448		PERF. 4390 - 4406				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ACG99 (CONGL.)		00439 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1D		RRCID -> 175375		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4454 - 4472		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACKERS (MORRIS SAND)		00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103		PERF. 3446 - 3454		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

ADAIR CREEK (COOK SAND)  
VANCO OIL & GAS CORP.  
MCLAUGHLIN, J. M.

00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
881484  
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N		1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			42
09	13 N		13	-0-	-0-		1 3	N	11			53
10	7 N		7	-0-	-0-		1 3	N	5			58
*11	1 N		1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			58
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			58

ADAMS (DUFFER, LOWER)  
BYRNE OIL COMPANY  
DUFFER B

00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
119795  
WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437

08	0		270	-0-	270		270 2	N	-0-			-0-
09	0		431	-0-	431		431 2	N	-0-			-0-
10	923		222	-0-	-701		222 2	N	-0-			-0-
11	900		454	-0-	-446		454 2	N	-0-			-0-
12	930		438	-0-	-492		438 2	N	-0-			-0-
01	930		392	-0-	-538		392 2	N	-0-			-0-

ADVANCE (CADD0)  
WISE PRODUCTION COMPANY  
MORRISON "X"

00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
933825  
WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

08	372 N		75	-0-	-297		75 2	N	-0-			53
09	330 N		97	-0-	-233		97 2	N	-0-			53
10	279 N		122	-0-	-157		122 2	N	-0-			53
11	60 N		50	-0-	-10		50 2	N	-0-			53
12	93 N	-0-		-0-	-93			N	-0-			53
01	124 N		1	-0-	-123		1 2	N	-0-			53

AKIN (CADD0)  
MCANELLY, STANLEY M., JR.  
AKIN, C. E.

00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
537366  
WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115

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

PARKER ENERGY COMPANY  
WHALEN-WILSON

640154  
WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

08	635 N		635	-0-	-0-		635 2	N	-0-			-0-
09	576 N		576	-0-	-0-		576 2	N	-0-			-0-
10	558 N		-0-	-0-	-558			N	-0-			-0-
11	540 N		-0-	-0-	-540			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS. G. R.

WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

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

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
AKIN (CADDO)				//CONT.//	00989 555	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY				//CONT.//	640154							
DAVIS, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	058868	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	3594	PERF. 3114 - 3147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, G. R.				WELL #:	4	RRCID ->	084848	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AKIN (CONGLOMERATE)					00989 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
LSM VENTURES, LLC					511753							
HART, C.				WELL #:	1	RRCID ->	060397	COMPL. DATE	11/06/1974	TOTAL DEPTH	4044	PERF. N/A
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
-----												
AKIN (LAUDERDALE)					00989 777	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
TRUST OIL CO.					872124							
BROOKS				WELL #:	1R	RRCID ->	148745	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2771 - 2794
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
-----												
ALBANY (CADDO)					01125 110	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.					881442							
CASEY "33-R"				WELL #:	1	RRCID ->	190297	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4394 - 4410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
-----												
ALBANY (MISSISSIPPIAN)					01125 666	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.					881442							
NEWELL "58" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162881	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	4817	PERF. 4718 - 4738
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442									
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

  

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	
08	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-			146
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39	3		N	-0-			146
10	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	3		N	-0-			146
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			146
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			146
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			146

  

ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC				631265									
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID ->	186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4513 - 4578	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ALED0, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880	
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	600	1	2139	3	Y	-0-		-0-
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	568	1	2008	3	Y	-0-		-0-
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	600	1	2080	3	Y	-0-		-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	515	1	1683	3	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2000	-0-	-821	-0-	596	1	1404	3	Y	-0-		-0-
01	2728 X	2162	-0-	-566	-0-	578	1	1584	3	Y	-0-		-0-

  

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: SHACKELFORD				
MCFARLAND		WELL #:		C 1	RRCID ->	272945	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6020 - 6090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
10	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
*12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
01	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 RILEY, LANHAM 712148  
 RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

-----

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 M & K OPERATING LLC 518499  
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

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

-----

ALFRED-DONNELL (CADDO) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

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

08	2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-					-0-
09	2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



-----															
ALLEN (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 1999 -	2060			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		31 N	11	-0-	-20	-0-		11 2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-		2 2			N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALONGSIDE (MISS.)				01916 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442											
FORT GRIFFIN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF. 5018 -	5031			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		6650 R	6650	-0-	-0-	-0-	6190	3	460	9	N	418	503	1	355
09		6690 #	5670	-0-	-1020	-0-	5204	3	466	9	N	424	339	1	440
10		6913 #	5278	-0-	-1635	-0-	4841	3	437	9	N	397	495	1	342
11		6690 #	6558	-0-	-132	-0-	6005	3	553	9	N	503	507	1	338
12		6665 #	6547	-0-	-118	-0-	5997	3	550	9	N	500	506	1	332
01		6665 #	6390	-0-	-275	-0-	5854	3	536	9	N	487	517	1	302
-----															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----															
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3111 -	3337			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
-----															
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3557 -	3562			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
-----															
ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES				196846											
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
ALVA LEE HAWKINS (3400)			//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES			//CONT.//		196846									
HAWKINS, J.J.			WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3340 - 3350		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741									
EAST ALLEN RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3448 - 3462		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
-----														
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)					03095 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC					288423									
NAIL "103"			WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NAIL "103" B			WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1279 - 1283		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
-----														
ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)					03097 122	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC					518499									
NAIL "103"			WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4618 - 4636		
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11	960 N	732	-0-	-228	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ANZAC (GARDNER)					03208 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.					448857									
MORRIS -H-			WELL #:		45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2450 - 2490		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-		-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-		-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER DISCOVERY		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		12
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		12
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		12
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		12
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		12
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		12

HANVEY-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3397 - 3406		
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586  
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			105
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			105
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			105
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			105
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			105
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			62
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			62
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			62
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-			62
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

08	186 N	169	-0-	-17	-0-	152	3	17	9	N	15			148
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	N	15			163
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	134	3	15	9	N	14	176	1	1
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	109	3	11	9	N	10			11
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	123	3	15	9	N	14			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
M & K OPERATING LLC 518499  
ELLIOTT "A" WELL #: RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
3 S PRODUCTION, INC. 953796  
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	70
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	70
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	70
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-	70
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-	70
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	373	2	4	9	N	4	74
-----												
WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
-----												
AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROPP, WILLIAM D. PROPP		681468										
		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
ARCHER PETROLEUM		028882										
ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901		
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
*01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-

-----														
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
FORMATION RECOVERY LLC					276932									
BRAMLET "A"					WELL #: 2	RRCID -> 102427		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3344	PERF. 2823 - 2834			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT		-0-	
-----														
BRAMLET "A"					WELL #: 1	RRCID -> 102428		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2878 - 2894			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
-----														
SPENCE					WELL #: 1	RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BRAMLET 'A'					WELL #: 7	RRCID -> 173817		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2812 - 2864			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190									
NEWMAN, THOMAS					WELL #: 1	RRCID -> 100396		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2851	PERF. 2748 - 2771			
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-		23	
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-		23	
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-		23	
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-		23	
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		23	
*01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		23	
-----														
MURPHREE, W.E. "A"					WELL #: 2	RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2810 - 2836			
08	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-		35	
09	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3		N	-0-		35	
10	155	#	26	-0-	-129	-0-	26	3		N	-0-		35	
11	150	#	28	-0-	-122	-0-	28	3		N	-0-		35	
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		35	
*01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		35	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190										
LESTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2800 - 2825		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			16
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			16
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			16
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			16
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			16
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			16
-----												
WOODS, MAUDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2736 - 2795		
08	217 #	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-			30
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	146 3	26 9	N	24	49 1		5
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	132 3		N	-0-			5
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168 3		N	-0-			5
12	217 #	147	-0-	-70	-0-	147 3		N	-0-			5
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-			5
-----												
WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 2838		PERF. 2735 - 2763		
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 3		RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2698 - 2742		
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2807 - 2861		
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3		Y	-0-			21
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 3		Y	-0-			21
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 3		Y	-0-			21
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148 3		Y	-0-			21
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143 3		Y	-0-			21
01	186 #	153	-0-	-33	-0-	153 3		Y	-0-			21
-----												
RANKIN, RAY		WELL #: 4		RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2811 - 2815		
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			6
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			6
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			6
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			6
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			6
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			6
-----												
RANKIN, RAY		WELL #: 3		RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2790 - 2804		
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-			7
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			7
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			7
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			7
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-			7
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			7

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3					N	-0-					21
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3					N	-0-					21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3					N	-0-					21
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3					N	-0-					21
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3					N	-0-					21
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3					N	-0-					21

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

08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3					Y	-0-					17
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3					Y	-0-					17
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3					Y	-0-					17
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3					Y	-0-					17
12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3					Y	-0-					17
*01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3					Y	-0-					17

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

08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3					Y	-0-					17
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3					Y	-0-					17
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3					Y	-0-					17
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3					Y	-0-					17
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3					Y	-0-					17
*01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3					Y	-0-					17

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

08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3					N	-0-					2
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3					N	-0-					2
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3					N	-0-					2
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3					N	-0-					2
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3					N	-0-					2
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3					N	-0-					2

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

08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3					N	-0-					23
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3					N	-0-					23
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3					N	-0-					23
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3					N	-0-					23
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3					N	-0-					23
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3					N	-0-					23



-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 3	N	-0-			4
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-			4
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			4
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			4
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			4
01		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-			4
-----												
PALMORE, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820												
08		527 #	476	-0-	-51	-0-	476 3	N	-0-			10
09		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-			10
10		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			10
11		800 R	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-			10
12		527 #	481	-0-	-46	-0-	481 3	N	-0-			10
01		527 #	430	-0-	-97	-0-	430 3	N	-0-			10
-----												
SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766												
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-			1
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3	Y	-0-			1
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-			1
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-			1
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			1
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-			1
-----												
SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798												
08		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 3	Y	-0-			5
09		210 #	190	-0-	-20	-0-	190 3	Y	-0-			5
10		217 #	188	-0-	-29	-0-	188 3	Y	-0-			5
11		210 #	178	-0-	-32	-0-	178 3	Y	-0-			5
12		186 #	172	-0-	-14	-0-	172 3	Y	-0-			5
01		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3	Y	-0-			5
-----												
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768												
08		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			-0-
10		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-
11		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
12		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-
*01		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804												
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
10		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
12		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
*01		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847												
08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
10		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
11		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
*01		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-

-----															
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825 PERF. 2742 - 2780					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08		124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
-----															
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890 PERF. 2796 - 2800					
08		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
-----															
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2806 - 2814					
08		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
-----															
BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ATTIS OPERATING INC.		036637													
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035 PERF. 2595 - 2685					
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			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-
-----															
MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2612 - 2732					
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			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-
-----															
101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035 PERF. 2577 - 2856					
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			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-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637								
CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237	
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	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-
-----												
CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248	
08	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75 3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	79	-0-	79	154	79 3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	85	-0-	85	239	85 3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	81	320	81 3			N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	320				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	320				N	NO RPT		-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864	
PLEASANT VALLEY				1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154 - 2161	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339	
VINCENT				1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2322 - 2330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-		51 1	161 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-		18 1	85 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-		22 1	104 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-		40 1	111 3	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		19 1	78 3	Y	-0-			-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-		18 1	125 3	Y	-0-			-0-

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
SCRANTON EXPLORATION				760227									
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2735 - 2738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2734 - 2740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			19
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 2		N	-0-			19
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-			19
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-			19
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ANDREWS OPERATING, INC.				025135									
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-		114 1	348 2	N	2			41
							2 9						
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-		100 1	270 2	N	-0-			41
10	403 N	357	-0-	-46	-0-		105 1	249 2	N	3			44
							3 9						
11	450 N	287	-0-	-163	-0-		80 1	207 2	N	-0-			44
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-		112 1	331 2	N	-0-			44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3852 - 3859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-		79 1	240 2	N	-0-			19
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-		76 1	205 2	N	-0-			19
10	310 N	301	-0-	-9	-0-		89 1	212 2	N	-0-			19
11	300 N	229	-0-	-71	-0-		64 1	165 2	N	-0-			19
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-		81 1	240 2	N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

ATTIS OPERATING INC.				036637									
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3921 - 3929	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 3		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		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-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637							
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	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-	
-----											
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	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-	
-----											
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
-----											
CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		150683	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-	22	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	22	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	22	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	22	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-	22	
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	22	
-----											
EAGLE HYDROCARBONS INC.		WELL #:		238730	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163
08	961 N	365	-0-	-596	-0-	365	3	N	-0-	226	
09	630 N	336	-0-	-294	-0-	336	3	N	-0-	226	
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3	N	-0-	226	
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-	226	
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-	226	
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-	226	
-----											
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	42	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	42	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	42	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	42	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	42	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	42	

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLE HYDROCARBONS INC.		//CONT.//		238730								
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 -	4070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1736 N	938	-0-	-798	-0-	938 3	N	-0-			213
09		1500 N	876	-0-	-624	-0-	876 3	N	-0-			213
10		1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3	N	-0-			213
11		900 N	886	-0-	-14	-0-	886 3	N	-0-			213
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 3	N	-0-			213
01		899 N	832	-0-	-67	-0-	832 3	N	-0-			213
-----												
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 -	4146
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			83
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-			83
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-			83
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			83
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			83
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			83
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 -	4305
08		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2	N	-0-			14
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2	N	-0-			14
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-			14
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			14
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			14
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			14
-----												
KADANE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A	
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 1	320 2	N	-0-		20
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	4 1	221 2	N	-0-		20
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	4 1	284 2	N	-0-		20
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	4 1	292 2	N	-0-		20
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	4 1	307 2	N	-0-		20
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	4 1	275 2	N	-0-		20
-----												
HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A	
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	4 1	322 2	N	-0-		42
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	4 1	441 2	N	-0-		42
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	4 1	433 2	N	-0-		42
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	4 1	345 2	N	-0-		42
12		465 N	281	-0-	-184	-0-	4 1	277 2	N	-0-		42
01		434 N	380	-0-	-54	-0-	4 1	376 2	N	-0-		42
-----												
HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3742 -	4022
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	N	1		79
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		79
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		79
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		79
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		79
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		79

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038									
B. R. A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4010 -	4090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	19			118
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	108	185 1		41
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	1			42
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			42
12	1178 N	492	-0-	-686	-0-			492 2	N	-0-			42
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-			535 2	N	-0-			42

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4105 -	4157	
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-			11
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-			11
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2			N	-0-			11
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-			11
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			11
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-			11

PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 -	4069	
08	14B2 EXT	648	-0-	648	1590	648 2			N	-0-			18
09	14B2 EXT	482	-0-	482	2072	482 2			N	-0-			18
10	2448 X	376	-0-	-2072	-0-	376 2			N	-0-			18
11	630 N	225	-0-	-405	-0-	225 2			N	-0-			18
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	349 2			N	-0-			18
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2			N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 -	4016	
08	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368 2			N	-0-			2
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-			2
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			N	-0-			2
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-			2
12	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457 2			N	-0-			2
01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1387 2			N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 -	4180	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	369	-0-	369	369	369 2			N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 -	4247	
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2			N	-0-			12
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			12
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490 2			N	-0-			12
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	310 2			N	-0-			12
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 2			N	-0-			12
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2			N	-0-			12

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989 - 3998
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-			17
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-			17
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			17
11	570 N	236	-0-	-334	-0-	236	3		N	-0-			17
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			17
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			66
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			66
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			66
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			66
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			66
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			66
-----													
WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			137
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			137
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			137
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			137
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			137
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			137
-----													
BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WRIGHT, W.B. "B"				WELL #:	3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3538 - 3546
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			87
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			87
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			87
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			87
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			87
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			87
-----													
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			52
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2		N	-0-			52
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			52
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-			52
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			52
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			52
-----													
BRECK OPERATING CORP.				089974				CNTY: EASTLAND					
STEPHENSON, G. M.				WELL #:	1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563
08	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3		N	-0-			192
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3	1 9	N	1			193
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3		N	-0-			193
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1075	3	2 9	N	2			195
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3	1 9	N	1			196
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1150	3	24 9	N	22	164 1		54



BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3	N	-0-		-0-	
09	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	1378	3	N	-0-		-0-	
10	1674 N	1185	-0-	-489	-0-	1185	3	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3	N	-0-		-0-	
12	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3	N	-0-		-0-	
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-	

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3	N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		302025	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260
DULIN, A.				3							
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-		66
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3	N	-0-		66
10	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3	N	-0-		66
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		66
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		66
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		66

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		64
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-		64
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3	N	-0-		64
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-		64
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		64
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		64

DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		64
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-		64
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3	N	-0-		64
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-		64
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		64
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		64

BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		651162	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF. 3330 - 3340
BIBLE				1							
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-

  

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JOHNSON, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283			
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	103	3	18	9	N	135
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	103	3	21	9	N	154
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	102	3	19	9	N	171
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	89	3	20	9	N	12
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	27

  

BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ELDERS, WAYNE		247525									
CORNELISON		WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES			
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777									
LITTLE, TEOLA		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040			
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

  

BATTLE CREEK (CONGL.)		06152 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324									
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 101622		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3654 - 3658			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HUNTER, THALIA		419221										
BEALL, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
RIDGWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004												

REEDY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		739150										
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOATES		WELL #: 1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A				
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150												
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2		N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2		N	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2		N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	9 1	137 2		N	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCRANTON EXPLORATION PHIFER		760227 WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A						
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A						
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-			-0-
09		720 N	715	-0-	-5	-0-	715 2			N	-0-			-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-			-0-
11		720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2			N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			-0-
01		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						
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2			N	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC WELCH		860965 WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A						
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-			-0-
09		390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3			N	-0-			-0-
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3			N	-0-			-0-
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3			N	-0-			-0-
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3			N	-0-			-0-
01		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3			N	-0-			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.				901174									
BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			-0-	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FLO, A.&P., INC.				273966				CNTY: COMANCHE					
HUDDLESTON, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	198065	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			4	
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			4	
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			4	
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			4	
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			4	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			4	
-----													
HUDDLESTON, H. J.				WELL #:	2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-	
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-	
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HUDDLESTON, B. N.				409131				CNTY: COMANCHE					
HUDDLESTON, H.J.				WELL #:	1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584
08	217 #	31	-0-	-186	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
09	150 #	50	-0-	-100	-0-	50	2	N	-0-			-0-	
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-	
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-	
*12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BECK-HISE (DUFFER)				06630 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
HARBIN, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	115706	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4242		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 017322		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4153 - 4163		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252		
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2	N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-			-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 017324		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 4225		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125										
BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A										
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			-0-
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			-0-
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128										
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			-0-
09	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			-0-
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			-0-
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2			-0-
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148										
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			-0-
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061										
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830										
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			-0-
11	780 N	502	-0-	-278	-0-	502	2			-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			-0-
CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962										
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			-0-





-----												
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)			07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
J.W.S.			427277									
MARTIN, C.O. (A)			WELL #: 1		RRCID -> 069393		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 3805		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING ENERGY RESOURCES			465526									
CLARA ODESSA			WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A	
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
-----												
RED HILLS OPERATING CO.			696725									
BERRYMAN, A. R.			WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789	
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-		-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317									
DOROTHY, FAYE			WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774	
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FAYE, DOROTHY			WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812	
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2	N	-0-		-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLOUGHBY			WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
-----												
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913												
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-	-0-
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-	-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-	-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-	-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-	-0-
*01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-
-----												
FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
-----												
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961												
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970												
08		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
09		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-	-0-
10		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2		N	-0-	-0-
11		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2		N	-0-	-0-
12		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2		N	-0-	-0-
01		1178 N	539	-0-	-639	-0-	539	2		N	-0-	-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	2	N	-0-			10
09	330 N	239	-0-	-91	-0-	12	1	227	2	N	-0-			10
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-			10
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	3	1	148	2	N	-0-			10
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----														
OXXN 630579														
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825														
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936														
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			39
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			39
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			39
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			39
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----														
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933														
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			1
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A														
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	173	1	257	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	126	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	183	-0-	-251	-0-	79	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	379	3	Y	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	132	1	431	3	Y	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	80	1	265	3	Y	-0-			-0-
-----														
XPLORE OPERATING, LLC 946023														
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A														
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	19	1	225	3	N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	17	1	218	3	N	-0-			-0-
10	279 N	92	-0-	-187	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	-0-			-0-
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023									
CYRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	12	1	146	3	N	-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	7	1	92	3	N	-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	N	-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-
-----											
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010			
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	N	-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
-----											
BETHESDA (CADD0)		07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HOBSON, PHILIP R.		390661									
HOBSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
-----											
XPLORE OPERATING, LLC		946023									
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A			
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	11	1	129	3	N	-0-
09	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	8	1	104	3	N	-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	8	1	87	3	N	-0-
11	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	10	1	106	3	N	-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	15	1	139	3	N	-0-
*01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	10	1	85	3	N	-0-
-----											
GAINES, EDWARD		WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----											
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BETHESDA (CADDO)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023												
STAFFORD		WELL #:		1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755		
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	
08	310 N	188	-0-	-122 B	-0-		15 1	173 3	N		-0-			-0-
09	240 N	141	-0-	-99 B	-0-		10 1	131 3	N		-0-			-0-
10	217 N	121	-0-	-96 B	-0-		10 1	111 3	N		-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-		15 1	164 3	N		-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-		32 1	306 3	N		-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-		29 1	257 3	N		-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #:		1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644		
08	248 N	191	-0-	-57 B	-0-		15 1	176 3	N		-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49 B	-0-		12 1	149 3	N		-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25 B	-0-		14 1	147 3	N		-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-		17 1	189 3	N		-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-		42 1	392 3	N		-0-			-0-
*01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-		37 1	327 3	N		-0-			-0-
-----														
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828		
08	1333 N	1075	-0-	-258 B	-0-		83 1	992 3	N		-0-			-0-
09	1140 N	973	-0-	-167 B	-0-		71 1	902 3	N		-0-			-0-
10	899 N	726	-0-	-173 B	-0-		63 1	663 3	N		-0-			-0-
11	1050 N	994	-0-	-56 B	-0-		84 1	910 3	N		-0-			-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-		203 1	1920 3	N		-0-			-0-
*01	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-		203 1	1776 3	N		-0-			-0-
-----														
BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
HOWARD, R.R.		WELL #:		1		RRCID -> 090177		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2100 - 2110		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215												
HART RANCH 23		WELL #:		1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3874 - 3879		
08	DLQ G-10	773	-0-	773	773		773 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	705	-0-	705	1478		705 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	644	-0-	644	2122		644 2			Y	-0-			-0-
11	2874 N	752	-0-	-2122	-0-		752 2			Y	-0-			-0-
12	744 N	289	-0-	-455	-0-		289 2			Y	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 2			Y	-0-			-0-
-----														
BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BACON ENERGY		042398												
LANE, BEULAH		WELL #:		1		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3820 - 3830		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2			N	-0-			46
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2			N	-0-			46
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2			N	-0-			46
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2			N	-0-			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111												
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3116 - 3120				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
BRECK OPERATING CORP.		089974												
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398				
08	1358 N	433	-0-	-925	-0-	433	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	272	-0-	-162	-0-	272	3	Y	-0-					-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372				
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	402	3	271	9	N	246	175	1	139
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	414	3	191	9	N	174	181	1	132
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	437	3	198	9	N	180			312
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	433	3	201	9	N	183	366	1	129
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	435	3	194	9	N	176			305
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	269	3	90	9	N	82			387

BIG BUFFALO (CADDO)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974									
LAMBSHEAD C-10		WELL #:		1D	RRCID -> 265301	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4238	- 4266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	69 3	15 9	N	14		135
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		135
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		135
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		135
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61 3	9 9	N	8		143
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	85 3	30 9	N	27		170

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
BUXTON		WELL #:		RRCID -> 114298	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 4290	PERF. 4171	- 4181			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/18/2014											

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 137585	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 4100	- 4126		
08	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		28
09	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		28
10	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		28
11	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		28
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		28
*01	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		28

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		N/A		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 135602	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4101	- 4108		
08	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
09	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
10	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
11	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
12	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
*01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M. H.		WELL #:		2001	RRCID -> 183512	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 3812	- 3817		
08	589 #	475	-0-	-114	-0-	475 2		N	-0-		58
09	570 #	463	-0-	-107	-0-	463 2		N	-0-		58
10	589 #	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-		58
11	570 #	464	-0-	-106	-0-	464 2		N	-0-		58
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		58
*01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		58

BIG SALINE (STRAWN)		08020 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
COX UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279230	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 5093	- 5100		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG SANDY (CADDO)		08030 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
TOMLIN, O., -A- UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 017333		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3281 - 3294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	251	130 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	152	-0-	152	403	152 2			Y	-0-			-0-
11		400 N	132	-0-	-268	135	132 2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 101315		COMPL. DATE 03/12/1952		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3680 - 3719				
08	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	123 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	132	-0-	132	255	132 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	154	-0-	154	409	154 2			Y	-0-			-0-
11		400 N	133	-0-	-267	142	133 2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	142				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	142				Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695		PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	190	100 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	113	-0-	113	303	113 2			Y	-0-			-0-
11		400 N	98	-0-	-302	1	98 2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 017335		COMPL. DATE 10/20/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3844 - 4038				
08	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	138	-0-	138	266	138 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	426	160 2			Y	-0-			-0-
11		400 N	139	-0-	-261	165	139 2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-

O TOMLIN "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974				
08	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	107	-0-	107	209	107 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	128	-0-	128	337	128 2			Y	-0-			-0-
11		400 N	111	-0-	-289	48	111 2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963				
08	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	149	-0-	149	287	149 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	173	-0-	173	460	173 2			Y	-0-			-0-
11		400 N	150	-0-	-250	210	150 2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196						
OLD THUNDER				WELL #: 1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4126	- 4130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200						
RASBERRY, A.W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 109000	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 4716	PERF. 3764	- 3926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		14
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		14
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		14
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-		14
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		14
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		14

CEE BAR RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	- 3774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		3
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		3
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2	N	-0-		3
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	823 2	N	-0-		3
12	930 N	780	-0-	-150	-0-	780 2	N	-0-		3
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2	N	-0-		3

RASBERRY, A. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 113511	COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 3732	- 3854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		1
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		1
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		1
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		1

MIZE, R.B. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 113939	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3734	- 3800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11

CEE BAR RANCH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 114241	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3707	- 3790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3732 - 3835
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
08	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	2	N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	22	-0-	-505	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIZE,R.B."D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3636 - 3685
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			3
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			3
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			3
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	582	2	N	-0-			3
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2	N	-0-			3
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2	N	-0-			3
-----												
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4089 - 4100
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-			14
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-			14
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2	N	-0-			14
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2	N	-0-			14
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-			14
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-			14
-----												
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3710 - 3750
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
11	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2	N	-0-			-0-
12	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2	N	-0-			-0-
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2	N	-0-			-0-
-----												
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	3743 - 3846
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			9
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			9
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			9
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2	N	-0-			9
12	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2	N	-0-			9
01	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2	N	-0-			9
-----												
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	3601 - 3655
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3667 - 3944
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			30
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			30
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			30
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			30
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			30
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		13
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		13
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		13
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		13
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		13
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		13
-----										
MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
-----										
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
-----										
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		5
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-		5
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		5
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		5
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
-----										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
-----										
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
-----										
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		18
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-		18
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		18
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		18
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		18
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE, R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3711 - 3758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3780 - 3810		
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-		10	
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-		10	
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-		10	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		10	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		10	
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		10	
-----													
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3651 - 3704		
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-		3	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		3	
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-		3	
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2		N	-0-		3	
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-		3	
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		3	
-----													
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	126958	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	4098	PERF. 3758 - 3814		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
-----													
EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3811 - 3922		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		28	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-		28	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		28	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		28	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		28	
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		28	
-----													
CEE BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127152	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3726 - 3815		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
-----													
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3758 - 3805		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3762 - 3875	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			20
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			20
10	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2	N	-0-			20
11	1260 N	690	-0-	-570	-0-	690	2	N	-0-			20
12	1209 N	948	-0-	-261	-0-	948	2	N	-0-			20
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			20
-----												
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3725 - 3720	
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	973	-0-	-174	-0-	973	2	N	-0-			-0-
-----												
FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3663 - 3823	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----												
FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750	
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-			24
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			24
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-			24
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-			24
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-			24
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-			24
-----												
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			56
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-			56
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-			56
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-			56
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-			56
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			56
-----												
EARP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127465	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3810 - 3870	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 5		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200  
 MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			6
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			6
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			6
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			6
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			6
01		403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-			6

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

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

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

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

-----  
 CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

08		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-			15
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-			15
10		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-			15
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-			15
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			15
*01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			15

-----  
 CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835

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

-----  
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
 ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

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

BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KING ENERGY RESOURCES		465526									
GASSIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 129421		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2710 - 2722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-		-0-

BILL (CADD)		08135 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN		WELL #: 595		RRCID -> 281273		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 3938 - 3952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-		26
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3	N	-0-		26
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		26
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		26
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	26 7	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4510 - 4514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	53	2	9 9 N	8		120
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	19	2	23 9 N	21		141
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	91	3	29 9 N	26	167 1	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13 9 N	12		12
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26 9 N	24		36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

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

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1519 N	2220	-0-	701 B	-56355	2220	3	N	-0-		-0-
09	960 N	2266	-0-	1306 B	-55049	2266	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1980	-0-	337 B	-54712	1980	3	N	-0-		-0-
11	2160 N	1955	-0-	-205 B	-54712	1955	3	N	-0-		-0-
12	2356 N	1613	-0-	-743 B	-54712	1613	3	N	-0-		-0-
01	1984 N	2646	-0-	662 B	-54050	2646	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-
11	300 N	240	-0-	-60	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
01	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 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
08		279 N	350	-0-	71 B	-13094	350 3		N	-0-		-0-
09		270 N	280	-0-	10 B	-13084	280 3		N	-0-		-0-
10		310 N	270	-0-	-40 B	-13084	270 3		N	-0-		-0-
11		330 N	275	-0-	-55 B	-13084	275 3		N	-0-		-0-
12		279 N	270	-0-	-9 B	-13084	270 3		N	-0-		-0-
01		279 N	275	-0-	-4 B	-13084	275 3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884		
08		124 N	225	-0-	101 B	-32588	225 3		N	-0-		-0-
09		120 N	230	-0-	110 B	-32478	230 3		N	-0-		-0-
10		124 N	250	-0-	126 B	-32352	250 3		N	-0-		-0-
11		120 N	210	-0-	90 B	-32262	210 3		N	-0-		-0-
12		124 N	230	-0-	106 B	-32156	230 3		N	-0-		-0-
01		124 N	250	-0-	126 B	-32030	250 3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100		
08		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
11		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
*01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
-----												
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965								
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3486 - 3500		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
-----												
RITCHIE, ANN		WELL #:		1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439		
08		651 N	604	-0-	-47	-0-	591 2	13 9	N	12		125
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		125
10		713 N	154	-0-	-559	-0-	154 2		N	-0-		125
11		570 N	137	-0-	-433	-0-	137 2		N	-0-		125
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	717 2	19 9	N	17		142
*01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	697 2	21 9	N	19		161
-----												
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-



BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578	- 3587
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	160	2	70	9	N	64	126
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	126
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	19	145
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	59
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	170	2	31	9	N	28	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	104

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

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3631	- 3641
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-	-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578	- 3590
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-	149
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	149
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-	149
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-	149
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	149
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	149

BILLY-BOB		08237 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC.		274964										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644	- 3648
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	80
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	80
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-	80
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2			Y	-0-	80
12	713 N	419	-0-	-294	-0-	419	2			Y	-0-	80
01	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	2			Y	-0-	80

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765	- 3771
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	76
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	76
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-	76
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2			Y	-0-	76
12	713 N	419	-0-	-294	-0-	419	2			Y	-0-	76
01	620 N	342	-0-	-278	-0-	342	2			Y	-0-	76

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 23	RRCID -> 189458	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3448	-		3456		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			-0-
-----											
COPELAND RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3542	-		3632		
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			-0-
10		806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			-0-
11		900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2			-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			-0-
*01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22	RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3450	-		3458		
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 24	RRCID -> 190209	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 5327	PERF. 3459	-		3468		
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 34	RRCID -> 245336	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3716	-		3754		
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33	RRCID -> 249881	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3634	-		3682		
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988									
STUART ESTATE "61"				WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	- 3808				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STUART "60"				WELL #: 12U	RRCID -> 158316	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3734	- 3750				
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
09		537 N		-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
*11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
IONI CREEK 60				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	- 3725				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	- 3716				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-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				
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			54
09		1560 N	1318	-0-	-242	-0-	1318 2		N	-0-			54
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			54
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			54
12		1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1195 2		N	-0-			54
01		1674 N	1037	-0-	-637	-0-	1037 2		N	-0-			54

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262										
MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 - 3808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		N	-0-			-0-

LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 - 3690		
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			95
09		1050 N	879	-0-	-171	-0-	879	2		N	-0-			95
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			95
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			95
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2		N	-0-			95
01		1116 N	691	-0-	-425	-0-	691	2		N	-0-			95

LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892		
08		2325 N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
10		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
11		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2459	-0-	-21	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
*01		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260		
BALL		WELL #:		17										
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	136	1	883	2	Y	-0-		-0-
09		1140 N	489	-0-	-651	-0-	66	1	423	2	Y	-0-		-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	Y	-0-		-0-
11		990 N	351	-0-	-639	-0-	44	1	307	2	Y	-0-		-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	72	1	450	2	Y	-0-		-0-
*01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	136	1	675	2	Y	-0-		-0-

BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
ARCHER PETROLEUM				028882								
COMPTON, S. W.				WELL #: 5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1945	- 1950			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
COMPTON, S. W.				WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	- 2004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1535 2	14 9	N	13			178
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1307 2	11 9	N	10	158 1		30
10	1612 N	1382	-0-	-230	-0-	1358 2	24 9	N	22			52
11	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	1430 2		N	-0-			52
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1546 2	40 9	N	36			88
*01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1558 2	19 9	N	17			105
BRADFORD				WELL #: 2	RRCID -> 196048	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3526	- 3745			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)				08535 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH				WELL #: 1BC	RRCID -> 148627	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 1734	PERF. 880	- 892			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) //CONT.// 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2	N	-0-			-0-
09		180 N	109	-0-	-71	-0-		109	2	N	-0-			-0-
10		124 N	77	-0-	-47	-0-		77	2	N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2	N	-0-			-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2	N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2	N	-0-			-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2	N	-0-			-0-
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2	N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 147090 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

BLACK RANCH (800) 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 21 RRCID -> 147167 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824

08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2		N	-0-					-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

08	41	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLANKET (MARBLE FALLS) 08823 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 RICE DRILLING COMPANY 706685  
 CARRUTH, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 089102 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2140 - 2154

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

BLIND HOG (CADD0) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624  
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

08	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	3		N	-0-					-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	3		N	-0-					-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	3		N	-0-					-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3		N	-0-					-0-
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	3		N	-0-					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLIND HOG (CONGL)		08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ZIEGLER OIL & GAS, LLC		950726												
SPECKLES		WELL #: 1		RRCID -> 155245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2324 - 2334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624												
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-			-0-
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
ELLIOTT, R. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3720 - 3732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			27
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			27
10	744 N	145	-0-	-599	-0-	145	2			N	-0-			27
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			27
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1			28
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			28

BROOKS, R. W. "C"		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3600 - 3607						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-

CALLAWAY		167175		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747		PERF. 3496 - 3502						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			97
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			97
10	2635 X	987	-0-	-1648	-0-	987	2			N	-0-			97
11	2550 X	235	-0-	-2315	-0-	235	2			N	-0-			97
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			97
*01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	24	9	N	22			119



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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	582	-0-	-224	-0-	582	2		N	-0-		16
09	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	2		N	-0-		16
10	713 N	37	-0-	-676	-0-	37	2		N	-0-		16
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		16
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		16
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		16
-----												
HUDSON		WELL #:		2	RRCID -> 169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3662 - 3674		
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	522	2	2 9	N	2		59
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3 9	N	3		62
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6 9	N	5		67
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	498	2	11 9	N	10		77
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	533	2	3 9	N	3		80
01	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2		N	-0-		80
-----												
HUDSON		WELL #:		1	RRCID -> 169689	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3684 - 3742		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID -> 217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594		
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-		-0-
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-		-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-		-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-		-0-
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-		-0-
*01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-		-0-
-----												
BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID -> 143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	158	-0-	158	158	158	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-
-----												
BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF. N/A		
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER) 10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
LOWRANCE INC. 511345  
MCDONNELL WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A

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

08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
MINGUS OIL & GAS 569683  
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

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

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

RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		HOUX, J.		WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A	
HARTNETT		240125													
08	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	2	Y	-0-				-0-		
09	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	2	Y	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-				-0-		
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-				-0-		
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-				-0-		

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2	Y	-0-		-0-
09	105 N	49	-0-	-56	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A	
HARTNETT		240125													
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2	Y	-0-		-0-				
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-		-0-				
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	Y	-0-		-0-				
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-				

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-		-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
		//CONT.//	240125						
		WELL #:	6	RRCID -> 091694	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2596	- 2697	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	2	Y	-0-	-0-
09	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	Y	-0-	-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
-----									
HARTNETT		WELL #:	5	RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546	- 2685	
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	Y	-0-	-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	2	Y	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	2	Y	-0-	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
-----									
MCCLURE, J.		WELL #:	11	RRCID -> 092672	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 2475	- 3118	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MCCLURE, J.		WELL #:	9	RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493	- 2598	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HARTNETT		WELL #:	7	RRCID -> 142416	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2648	- 3056	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		WELL #:	356760 1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142							
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		1 U	RRCID -> 110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO			
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707	
08	94	N	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-	88	
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	88
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	88
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	88
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	88
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	88

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				23	RRCID -> 099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734	
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-	-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-	-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-	-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				30	RRCID -> 110342	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1365 - 1371
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H.				20	RRCID -> 119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2454 - 2468	
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-	-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-	-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-	-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. "C"				150C	RRCID -> 186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2391 - 2459	
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2	N	-0-	-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2	N	-0-	-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-	-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
CHANEY //CONT.// 631388														
WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			37
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			37
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			37
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-			37
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-			37
01		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			37
-----														
MCMURREY, M.H. C														
WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395														
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M. H.														
WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502														
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
-----														
SMITH, MARY V. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613														
08		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12		372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC.														
JOHNSON, H.H. "D" 665870														
WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042														
08		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			30
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			30
10		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			30
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			30
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			30
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-			30
-----														
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.														
GREEN, FLORENCE 723239														
WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.				786408							
WILSON-HITTSO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	2440 - 2448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		71 N	71	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
09		90 N	44	-0-	-46	44 3		N	-0-		-0-
10		62 N	42	-0-	-20	42 3		N	-0-		-0-
11		60 N	42	-0-	-18	42 3		N	-0-		-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
01		31 N	1	-0-	-30	1 3		N	-0-		-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BOWMAN, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 142121	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3700 - 3716
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994											

BOWNE (CADD0)				10944 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BOWNE "2989"		WELL #:		1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	3301 - 3308
08		4072	2162	-0-	-1910	1868	2142 3	20 9	N	18	84
09		3641 R	1773	-0-	-1868	-0-	1760 3	13 9	N	12	96
10		4030	3732	-0-	-298	-0-	3689 3	43 9	N	39	135
11		3900	2151	-0-	-1749	-0-	2132 3	19 9	N	17	152
12		4030	1543	-0-	-2487	-0-	1536 3	7 9	N	6	158
01		3720 #	638	-0-	-3082	-0-	629 3	9 9	N	8	166

BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION				022922							
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3696 - 3708
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-	-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-	-0-
12		310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01		279 N	72	-0-	-207	-0-	72 2		N	-0-	-0-

BROOKS				WELL #:	2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3851 - 3861
08		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-		-0-

B. R. A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
PATTON, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2	N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			-0-
-----											
OXXN		630579									
HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			16
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			16
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			16
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	325 2	N	-0-			16
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
-----											
BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
XPLORE OPERATING, LLC		946023									
MURRAY, L. D. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	N	-0-		-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 3	N	-0-		-0-
-----											
MURRAY, L. D. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



BRA-GRAGG (BEND CONGL) KORNYE-TILLMAN COMPANY BRA-GRAGG		11157 050 475741		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4116 - 4122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023 2	N	-0-			-0-

BRAD (MARBLE FALLS) PETEX HART, J.B.		11190 333 659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		3U		RRCID -> 158076		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3943 - 4051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAD, SOUTH (LAKE) CHOLLA PETROLEUM, INC. BELDING, W. H.		11195 333 150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 017348		COMPL. DATE 09/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3700 - 3715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	754	-0-	-114	-0-	754 2	N	-0-			-0-
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	619	-0-	-404	-0-	619 2	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-			-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2	N	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS SLEMMONS, BERT		818896									
WELL #:		1		RRCID -> 111291		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4164		PERF. 3869 - 3939	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. BRACKEEEN, A.H. 21		11197 500 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3976 - 4001	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			82
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			82
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			82
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			82
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			82
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			82

BRACKEEEN, A.H. 21		WELL #: B 1		RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4026 - 4033	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRACKEEN -B-		WELL #:		2	C	RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A						
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-				-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-				-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-				-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
BRACKEEN "B"		WELL #:		3		RRCID -> 079684	COMPL. DATE 11/10/1978	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3871 - 3875						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BELDING A		WELL #:		3		RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247 - 4250						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EVANS (INCO)		WELL #:		1		RRCID -> 091692	COMPL. DATE 12/26/1980	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3887 - 3894						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J-TEC OPERATING, LLC STUART		WELL #:		2	427739	RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784 - 0						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739												
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----												
08		124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3		N	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A												
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
08		1984 X	340	-0-	-1644	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09		1920 X	277	-0-	-1643	-0-	277 3		N	-0-		-0-
10		961 X	690	-0-	-271	-0-	690 3		N	-0-		-0-
11		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3		N	-0-		-0-
*12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
01		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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	277 3	416 9	N	378	336 1	164
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	138 3	607 9	N	552	515 1	201
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1333 3	339 9	N	308	348 1	161
*12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	870 3	537 9	N	488	344 1	305
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		305
-----												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040												
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	450	150 2		Y	-0-		-0-
11		600 N	150	-0-	-450	-0-	150 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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800								
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			48
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-			48
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-			48
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			48
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			48
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-			48
-----												
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			10
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2	N	-0-			10
10	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2	N	-0-			10
11	1200 N	403	-0-	-797	-0-	403	2	N	-0-			10
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			10
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			10
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215				49B		CNTY: TAYLOR				
BELDING		WELL #:		1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 - 4248
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	723	2	6 9 N	5			64
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6 9 N	5			69
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			69
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8 9 N	7			76
12	713 N	66	-0-	-647	-0-	65	2	1 9 N	1			77
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4 9 N	4			81
-----												
BRADSHAW (GARDNER)		11277 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR					
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412										
LEDBETTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRANDON ALEXANDER (CADDO)		11376 075		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067										
STASNEY 2		WELL #:		1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	3714 - 4490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-			-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1904 - 2252
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	121707	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2108 - 2163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	121775	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2225 - 2328
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WAY, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	121869	COMPL. DATE	08/02/1986	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2192 - 2286
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MURRAY		WELL #:		1	RRCID ->	123127	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2153 - 2290
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-		-0-
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2		N	-0-		-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-		-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	124339	COMPL. DATE	05/31/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2151 - 2213
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	124396	COMPL. DATE	05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2119 - 2284
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: HOOD					
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903
08	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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 #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	210 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	397	-0-	-719	-0-	397 3		N	-0-			-0-

BRAZELL (CONGL.)				11570 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
BRIDWELL OIL CO.				092480								
BRAZELL ELIZA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	069183	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4070 - 4076
08	806 N	553	-0-	-253	-0-	553 2		N	-0-			-0-
09	900 N	437	-0-	-463	-0-	437 2		N	-0-			-0-
10	775 N	473	-0-	-302	-0-	473 2		N	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.				036637								
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3896 - 3905
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637								
BOWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4203 -	4209
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	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-
-----												
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	221653	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 3825 -	4091
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
*12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W1		WELL #:		1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 4246 -	4252
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4076 -	4084
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
ASHLEY		WELL #:		9502	RRCID ->	158816	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 4215 -	4224
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			50
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			50
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			50
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-			50
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-			50
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-			50
-----												
ASHLEY		WELL #:		9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3994 -	4098
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			10
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			10
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			10
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-			10
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			10
01	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3	N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)		11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
BRADFORD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 229339		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	133
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	32	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	133
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	133
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	133
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	12	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-	133
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-	133

BRAZOS (MARBLE FALLS)		11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ATTIS OPERATING INC.		036637													
DEEP CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 212648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878							
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DEEP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502							
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON VIEW		WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520							
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
WHARTON, AZEL		WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616							
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	-0-	46	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	162	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849													
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176							
08	589 N	248	-0-	-341	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	450	-0-	-240	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	236	-0-	-353	-0-	-0-	236	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARCHER PETROLEUM		028882											
MARSHALL, ED		WELL #: 1		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATTIS OPERATING INC.		036637						CNTY: PALO PINTO					
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836					
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		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-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818					
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		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-

CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849					
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		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-

CV-S		WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867					
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		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-

CV-S		WELL #: 12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637								
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAJA PRODUCTION				044650				CNTY: PALO PINTO				
WHITE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3130 - 3138	
08	14B2 EXT	185	-0-	185	303	185	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	199	-0-	199	502	199	2		N	-0-		-0-
10	14B DENY	175	-0-	175	677	175	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	188	-0-	188	865	188	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	170	-0-	170	1035	170	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	166	-0-	166	1201	166	2		N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PALO PINTO				
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976	
MESSER, ROBERT D.												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADD)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ATTIS OPERATING INC.		WELL #:		1	RRCID ->	203528	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4188 - 4198	
BENNETT												
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		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-

-----															
BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
ATTIS OPERATING INC.			//CONT.// 036637												
CANYON VIEW			WELL #: 2		RRCID -> 211433			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			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-
-----															
CANYON VIEW			WELL #: 3		RRCID -> 211450			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940				
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			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-
-----															
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999												
ZACH II			WELL #: 2		RRCID -> 209065			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043				
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
09		480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
11		510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-			-0-
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
-----															
CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
CARR, H. "B" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017377			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863				
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			172
09		1620 N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-			172
10		1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369	3			N	-0-			172
11		1500 N	1230	-0-	-270	-0-	1230	3			N	-0-			172
12		1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-			172
01		1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-			172
-----															
CARR, H., -E- UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017379			COMPL. DATE 04/24/1994			TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282				
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
09		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
10		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
11		1590 N	1266	-0-	-324	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
12		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
01		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
-----															
CARR, H., -F- UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 017380			COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332				
08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
*01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
CARR -J- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4180 - 4351	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-			-0-

CARR -K- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017385	COMPL. DATE	03/15/1961	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 3354 - 4266
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-

GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017388	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3843 - 4184
08	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	1636	3	N	-0-		-0-
09	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1384	-0-	-290	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1257	-0-	-333	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3	N	-0-		-0-

GILBERT -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017389	COMPL. DATE	09/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3791 - 3832
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		139
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		139
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		139
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		139
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		139
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		139

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #:		1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A
MARTIN, R.P. -A-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								83

MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-		-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-		-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-		-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2	N	-0-		-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-		-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4019 -	4023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-		-0-	
09		600 N	415	-0-	-185	-0-	415	2		N	-0-		-0-	
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-	
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-		-0-	
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-	
*01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645										
MARTIN R. D.				WELL #:	3	RRCID ->	066861	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4245 -	0
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MARTIN R. D.				WELL #:	1	RRCID ->	067243	COMPL. DATE	10/00/1995	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4229 -	4254
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MARTIN B				WELL #:	4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
CHENAULT "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3778 -	3827
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		1	
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		1	
*10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	

GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LADD-HERRING				WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ODOM, J. L.				WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LADD-TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TAYLOR				WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848		PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LADD-CARR "M"				WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4251 - 4282				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LADD-CARR "K"				WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4246 - 4251				
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A								
ACME BRICK CO.		WELL #: 1														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A								
COURTNEY		WELL #: 1														
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-					-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-					-0-
10	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2		N	-0-					-0-
11	390	N	9	-0-	-381	-0-	9	2		N	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-			-0-
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936  
 SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER  
 BAJA PRODUCTION 044650  
 JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

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

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

08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	194	1	198	3	Y	-0-	-0-
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	232	1	268	3	Y	-0-	-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	105	1	150	3	Y	-0-	-0-
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-	-0-
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-



BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) ATTIS OPERATING INC. FLINN -A-		11611 610 036637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		2		RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROLLO RESOURCES, LLC YOUNGBLOOD, E.		726791		114530		11/30/1984		4950 PERF. 3893 - 3896								
WELL #:		1A		RRCID -> 114530		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
WHITE MINES - KATY		743223		141027		01/27/1992		4656 PERF. 3780 - 3786								
WELL #:		1		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC GILBERT, A. B. UNIT NO 1		743223		135114		06/25/1990		4386 PERF. 3776 - 3794								
WELL #:		1A		RRCID -> 135114		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GILBERT, A. B. UNIT 1		743223		139610		10/11/1991		4430 PERF. 3812 - 3824								
WELL #:		2 A		RRCID -> 139610		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824								
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-
HERRING		743223		148633		02/11/1994		3886 PERF. 3816 - 3834								
WELL #:		1		RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834								
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
LOBO				WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	339 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	259 1	371 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	531 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	574 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	574 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
LADD-CARR "M"				WELL #:	2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4694 - 4700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LADD-CARR "E"				WELL #:	1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER					
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
WRIGHT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	063950	COMPL. DATE	10/22/1974	TOTAL DEPTH	2402	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER					
CHENAULT "A"				WELL #:	1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	1912 - 2034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SEARS MARIE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2928 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
TAYOLR		WELL #: 2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LADD-CARR "O"		WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0		
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
GILBERT, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 061236		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
GILBERT, FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989		
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BRANSON, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174		
08	14B2 EXT	10	-0-	10	B	32	10 2	N	-0-	-0-
09	42	10	-0-	-32	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
*10	5 R	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 BRANSON, H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					-0-
09	12 R	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018 - P/A 01/05/18

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

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)		//CONT.// 11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2428 - 2544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2		RRCID ->	158852	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 2065 - 2137
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2139 - 2160
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A		RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2022 - 2136
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 - 2201
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243 2	N	-0-		-0-
09	450 N	131	-0-	-319	-0-	131 2	N	-0-		-0-
10	341 N	52	-0-	-289	-0-	52 2	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 1873 - 1932
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
JANA				WELL #:	1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2152 - 2255
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	24	1	117	3	N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	21	1	92	3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	22	1	95	3	N	-0-		-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	19	1	84	3	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	21	1	84	3	N	-0-		-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	3	N	-0-		-0-
-----													
SANDY				WELL #:	1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 - 2216
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	66	1	327	3	N	-0-		-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	57	1	261	3	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	3	N	-0-		-0-
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	55	1	234	3	N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	3	N	-0-		-0-
-----													
RIO BRAZOS				WELL #:	1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143 - 2246
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	3	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	N	-0-		-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	18	1	65	3	N	-0-		-0-
-----													
JANA				WELL #:	2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	107	1	523	3	N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	116	1	534	3	N	-0-		-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	451	3	N	-0-		-0-
11	600 N	405	-0-	-195	-0-	76	1	329	3	N	-0-		-0-
12	682 N	355	-0-	-327	-0-	72	1	283	3	N	-0-		-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	118	1	427	3	N	-0-		-0-
-----													
RIO BRAZOS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
EDMONDSON				WELL #:	5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SAND VALLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		6
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-		6
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-		6
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-		6
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-		6
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-		6

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690											
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260			
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	50	1	246	3	N	-0-				-0-
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	51	1	233	3	N	-0-				-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	54	1	233	3	N	-0-				-0-
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	43	1	189	3	N	-0-				-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	42	1	166	3	N	-0-				-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	49	1	178	3	N	-0-				-0-
-----															
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
ABX OIL & GAS, INC.				003646											
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	135234	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	3772 - 3778			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	2440 - 2448			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849											
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4269 - 4302			
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-				103
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-				103
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				103
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-				103
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-				103
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-				103
-----															
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4207 - 4221			
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	317	2	2	9	N	2				71
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	251	2	2	9	N	2				73
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2				75
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	232	2	122	9	N	111	186	1		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849									
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4014 -	4276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1791 2	1 9	N	1			30
09		1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1717 2	1 9	N	1			31
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1779 2	1 9	N	1			32
11		1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1647 2	1 9	N	1			33
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812 2	1 9	N	1			34
01		1767 N	1491	-0-	-276	-0-	1490 2	1 9	N	1			35
-----													
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 -	4233	
08		372 N	276	-0-	-96	-0-	275 2	1 9	N	1			80
09		420 N	371	-0-	-49	-0-	370 2	1 9	N	1			81
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 2	1 9	N	1			82
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	643 2	1 9	N	1			83
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 2	1 9	N	1			84
*01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 2	1 9	N	1			85
-----													
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 -	4217	
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
*01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 -	3994	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
SAND VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 -	4060	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 -	4240	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-





BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "G"		//CONT.// 11700 200 //CONT.// 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642 X	4182	-0-	-1460	-0-	702 1	3430 3	Y	45			102
						50 9						
09	5580 X	4073	-0-	-1507	-0-	720 1	3299 3	Y	49			151
						54 9						
10	5766 X	5341	-0-	-425	-0-	995 1	4271 3	Y	68	183 1		36
						75 9						
11	5580 X	4742	-0-	-838	-0-	877 1	3802 3	Y	57			93
						63 9						
12	5642 X	5060	-0-	-582	-0-	1016 1	3966 3	Y	71			164
						78 9						
01	5332 X	4981	-0-	-351	-0-	1058 1	3857 3	Y	60	164 1		60
						66 9						
-----												
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986			
08	19933 X	17417	-0-	-2516	-0-	17348 3	69 9	N	63			180
09	19230 X	17110	-0-	-2120	-0-	17064 3	46 9	N	42	179 1		43
10	18941 X	17452	-0-	-1489	-0-	17402 3	50 9	N	45			88
11	16860 X	15285	-0-	-1575	-0-	15212 3	73 9	N	66			154
12	17670 X	15173	-0-	-2497	-0-	15031 3	142 9	N	129	184 1		99
01	17670 X	13903	-0-	-3767	-0-	13834 3	69 9	N	63			162
-----												
WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----												
EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----												
EDMONDSON 'I'		WELL #: 11		RRCID -> 279283		COMPL. DATE 09/17/2015			TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243			
08	589 N	456	-0-	-133	-0-	74 1	359 3	N	21			111
						23 9						
09	420 N	269	-0-	-151	-0-	46 1	214 3	N	8			119
						9 9						
10	434 N	314	-0-	-120	-0-	58 1	253 3	N	3			122
						3 9						
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	38 1	165 3	N	18			140
						20 9						
12	279 N	34	-0-	-245	-0-	7 1	27 3	N	-0-			140
01	310 N	74	-0-	-236	-0-	16 1	58 3	N	-0-			140

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
L.J. RESOURCES, LLC				479988									
ALLEN, MARCUS				WELL #:	1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3794 - 3800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
*01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		23	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
FORD, BUSTER				WELL #:	2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3718 - 3740
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4232 - 4238
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634									
DOSHIER				WELL #:	1	RRCID ->	094169	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	4054 - 4058
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT		-0-	

HOPE "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106118	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4067 - 4088
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634												
DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRICO OIL, INC. 091040												
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090												
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		40
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		40
10		837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2	N	-0-		40
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		40
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		40
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		40
-----												
PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053												
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
-----												
PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092												
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3	N	-0-		-0-
12		434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3	N	-0-		-0-
01		403 N	46	-0-	-357	-0-	46	3	N	-0-		-0-
-----												
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150												
08		527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
10		496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3	N	-0-		-0-
11		480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3	N	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
*01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4110 - 4123			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4066 - 4069			
08	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2			Y	-0-			85
09	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2			Y	-0-	15	7	70
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2			Y	-0-			70
11	90 N	86	-0-	-4	-0-		86	2			Y	-0-			70
12	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2			Y	-0-			70
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			Y	-0-			70
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069			
08	217 N	175	-0-	-42	-0-		174	2			Y	1			83
09	180 N	171	-0-	-9	-0-		171	2			Y	-0-	13	7	70
10	186 N	183	-0-	-3	-0-		183	2			Y	-0-			70
11	180 N	175	-0-	-5	-0-		175	2			Y	-0-			70
12	186 N	167	-0-	-19	-0-		167	2			Y	-0-			70
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2			Y	-0-			70
BRECKIE (CONGL. 4150)				11723 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC				476586											
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	042804	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	N/A			
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-		203	3			2	9	N	2	12
09	180 #	115	-0-	-65	-0-		113	3			2	9	N	2	14
10	186 #	130	-0-	-56	-0-		129	3			1	9	N	1	15
11	210 #	153	-0-	-57	-0-		149	3			4	9	N	4	19
12	217 #	120	-0-	-97	-0-		114	3			6	9	N	5	24
01	217 #	142	-0-	-75	-0-		134	3			8	9	N	7	31
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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	209098	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3114 - 3144			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRITNI ANN (ELLENBURGER) CHISHOLM OPERATING, INC. EATON		12047 250 149454		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
		WELL #:	1	RRCID ->	233971	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4506 - 4510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) SKY RESOURCES, INC. MCDONALD, J. M. ET AL		12074 500 786408		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	143334	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	4472 - 4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	264	3	Y	-0-			-0-
10		400 N	136	-0-	-264	-	3	Y	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-	3	Y	-0-			-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	-	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	59	-0-	-65	-	3	Y	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER) PETEX COZART "2259"		12190 600 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	213053	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	3912 - 3940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

GERALD LOUDDER		WELL #:		1		RRCID ->		217813		COMPL. DATE		06/15/2006		TOTAL DEPTH		4066		PERF.		3870 - 3950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

LOUDDER, GERALD		WELL #:		2		RRCID ->		246475		COMPL. DATE		03/01/2009		TOTAL DEPTH		4051		PERF.		3900 - 3930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2	N	-0-		-0-									
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2	N	-0-		-0-									
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2	N	-0-		-0-									
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2	N	-0-		-0-									
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2	N	-0-		-0-									
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2	N	-0-		-0-									

COZART "2259"		WELL #:		2		RRCID ->		262344		COMPL. DATE		01/02/2011		TOTAL DEPTH		4050		PERF.		3896 - 3932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	861	2	N	8		27									
09	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2	N	-0-		-0-									
10	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	2	N	-0-		-0-									
11	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2	N	-0-		-0-									
12	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2	N	-0-		-0-									
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2	N	-0-		-0-									

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3870 - 3894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		333 N	333	-0-	-0-	331 2		2 9	N	2		77
09		518 N	518	-0-	-0-	517 2		1 9	N	1		78
10		571 N	571	-0-	-0-	571 2			N	-0-		78
11		417 N	417	-0-	-0-	417 2			N	-0-		78
12		607 N	607	-0-	-0-	607 2			N	-0-		78
*01		571 N	571	-0-	-0-	571 2			N	-0-		78

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3946 - 3962	
08		2593 X	2593	-0-	-0-	2593 2			N	-0-	30	
09		2335 X	2335	-0-	-0-	2335 2			N	-0-	30	
10		1290 X	1290	-0-	-0-	1289 2		1 9	N	1	1 5	30
11		1491 X	1491	-0-	-0-	1491 2			N	-0-	30	
12		1896 N	1896	-0-	-0-	1896 2			N	-0-	30	
*01		1621 N	1621	-0-	-0-	1621 2			N	-0-	30	

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3892 - 3908
08		682 N	570	-0-	-112	570 2			N	-0-	-0-
09		570 N	538	-0-	-32	538 2			N	-0-	-0-
10		589 N	205	-0-	-384	205 2			N	-0-	-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540				N	-0-	-0-
12		558 N	422	-0-	-136	422 2			N	-0-	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-	-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902
08		682 N	658	-0-	-24	658 2			N	-0-	-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	740 2			N	-0-	-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	835 2			N	-0-	-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	704 2			N	-0-	-0-
12		775 N	740	-0-	-35	740 2			N	-0-	-0-
01		837 N	771	-0-	-66	771 2			N	-0-	-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 26460											
09		28165 X	1705	-0-	-26460	1705 2			N	-0-	-0-
10		2170 X	1940	-0-	-230	1940 2			N	-0-	-0-
11		DELQ PR	1842	-0-	1842	1842 2			N	-0-	-0-
12		3752 X	1910	-0-	-1842	1910 2			N	-0-	-0-
01		2170 X	456	-0-	-1714	456 2			N	-0-	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 - 1166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685  
 HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-			-0-
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2				N	-0-			-0-

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

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2				N	-0-			-0-

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

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-			-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2				N	-0-			-0-



-----															
BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KING, ALAN D. 463803															
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A															
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275															
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
R & D OPERATING, INC. 685874															
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
MCNURLIN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
08	14B	DENY	38	-0-	38	93	38	2		N	-0-				-0-
09	107	N	14	-0-	-93		14	2		N	-0-				-0-
10	18	N	18	-0-	-0-		18	2		N	-0-				-0-
11	30	N	23	-0-	-7		23	2		N	-0-				-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-		24	2		N	-0-				-0-
01	31	N	9	-0-	-22		9	2		N	-0-				-0-

-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	-0-
-----												
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A												
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	-0-
-----												
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299												
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-	-0-
-----												
TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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

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

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-		9	4		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-

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

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-		14	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-		24	2		N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-			-0-

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

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	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-

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

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		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												
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
10		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A												
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A												
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
10		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-
09		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-
10		62 #	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-		42	2		N	-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-		45	2		N	-0-
01		62 #	37	-0-	-25	-0-		37	2		N	-0-
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
08		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-
09		60 #	42	-0-	-18	-0-		42	2		N	-0-
10		62 #	38	-0-	-24	-0-		38	2		N	-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-		42	2		N	-0-
12		62 #	38	-0-	-24	-0-		38	2		N	-0-
01		62 #	43	-0-	-19	-0-		43	2		N	-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
08		338 R	338	-0-	-0-	-0-		338	2		N	-0-
09		321 R	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-
10		331 R	331	-0-	-0-	-0-		331	2		N	-0-
11		322 R	322	-0-	-0-	-0-		322	2		N	-0-
12		327 R	327	-0-	-0-	-0-		327	2		N	-0-
*01		321 R	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-
-----												
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
08		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		Y	-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-		56	2		Y	-0-
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2		Y	-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		Y	-0-
*01		77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	2		Y	-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-
10		77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-
11		78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-
*01		85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-
-----												
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-		222	2		N	-0-
09		210 R	210	-0-	-0-	-0-		210	2		N	-0-
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-
11		223 R	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-
12		229 R	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" //CONT.// 058851													
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878													
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-	-0-	
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-	
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-	-0-	
11		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-	-0-	
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-	-0-	
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-	-0-	
-----													
BEAKLEY, HARRY L. 059785													
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BGM PRODUCTION, LLC 068494													
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452													
08		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-	-0-	
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	-0-	
10		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-	-0-	
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-	-0-	
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-	-0-	
*01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	-0-	
-----													
PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466													
08		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-	-0-	
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	-0-	
10		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	-0-	
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-	-0-	
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	-0-	
*01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	-0-	
-----													
PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434													
08		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-	-0-	
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-	-0-	
10		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	-0-	
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-	-0-	
12		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-	-0-	
*01		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-	-0-	
-----													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
WALLACE, J.C. //CONT.// 100298												
WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, W.B.												
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, M. J.												
WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
-----												
HUTCHINSON												
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HAYS, TOM "B" 140622												
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																
HAYS, TOM																
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
HAYS, TOM																
WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312																
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
HAYS, TOM -A-																
WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292																
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
CIRCLE D OIL & GAS, INC.																
KELLER, C. A.																
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818																
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
-----																
CONNER-MARRS COMPANY																
LEACH, FRED "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
LEWIS, H.C.																
WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	368	2	12	9	N	11					107
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6	93	1			20
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					29
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	N	12					41
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					48
*01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	468	2	10	9	N	9					57

NEWTON, ROSS J. WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774

08	1798	1042	-0-	-756	4975	1042	2			N	-0-					-0-
09	1740	962	-0-	-778	4197	962	2			N	-0-					-0-
10	1798	942	-0-	-856	3341	942	2			N	-0-					-0-
11	1740	1008	-0-	-732	2609	1008	2			N	-0-					-0-
12	1798	880	-0-	-918	1691	880	2			N	-0-					-0-
*01	1798	971	-0-	-827	864	971	2			N	-0-					-0-

DOC OIL 221884  
 CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628

08	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270 #	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

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

08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
FURRY PRODUCING COMPANY												
GUTHRIE, HUBERT "A"												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 291650												
WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-
*01		44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-
-----												
HENRY, FORD												
WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456												
08		62 #	41	-0-	-21	-0-		41	2		N	-0-
09		60 #	32	-0-	-28	-0-		32	2		N	-0-
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-
*01		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-
-----												
PALMER, TOM												
WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455												
08		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-
10		8 #	2	-0-	-6	-0-		2	2		N	-0-
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-
12		8 #	3	-0-	-5	-0-		3	2		N	-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2		N	-0-
-----												
HALL, ANCIL												
WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HALL, MURLIN KEITH												
WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HORNER, T. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
JADEL ENERGY LLC				429541											
THRIFTY				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760	-	2778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-		
-----															
JONES, GEORGIA RUTH				442020											
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1762	-	1771
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
K & W VANPELT COMPANY				448748											
CLARK, JEAN				WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2588	-	2642
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
KEITH D. WILLIAMS				453555											
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF.	485	-	490
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
MISSION ENERGY INC.				570410											
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
WATKINS				257968											
				WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630	-	2636
08	124 #	77	-0-	-47	-0-	75	3	2	9	N	2		21		
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	61	3	2	9	N	2		23		
10	93 #	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	N	2		25		
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-		25		
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	66	3	2	9	N	2		27		
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		27		

BROWN COUNTY REGULAR													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810													
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							-0-
-----													
DAVIS, W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006													
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
BROOKS, D.												
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BROOKS, D.												
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
-----												
GUTHRIE, R.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210												
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SEWARD												
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719												
08	204 R		204	-0-	-0-	-0-	195	2	9	9	N	50
09	187 R		187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	N	58
10	186 #		185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	N	61
11	180 #		179	-0-	-1	-0-	179	2			N	61
12	186 #		158	-0-	-28	-0-	158	2			N	61
01	186 #		178	-0-	-8	-0-	166	2	12	9	N	72

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870									
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715	
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-	
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-	
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-	
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-	
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-		-0-	
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-		-0-	

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-		-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-		-0-
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-		2
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-		2
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-		2
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-		2
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-		2
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		2

R & D OPERATING, INC.		685874										
BACON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:		1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	1742 - 1750
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	116199	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1802 - 1808
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874									
HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
HURLBUT, F. J.		WELL #:		2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINGO RIG LLC				712386									
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2265 - 2323	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112									
TAYLOR, B. L.		WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PICKETT, G. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2065 - 2067	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
-----													
SAVED BY GRACE PLUGGING, LLC				749115									
PICKETT, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 - 1962	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.				768360										
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 #	244	-0-	-4	-0-	244 2			N	-0-			-0-
09		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-			-0-
10		248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2			N	-0-			-0-
11		240 #	216	-0-	-24	-0-	216 2			N	-0-			-0-
12		248 #	223	-0-	-25	-0-	223 2			N	-0-			-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284	
08		155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-			-0-
09		150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2			N	-0-			-0-
10		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-			-0-
11		150 #	130	-0-	-20	-0-	130 2			N	-0-			-0-
12		155 #	134	-0-	-21	-0-	134 2			N	-0-			-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354	
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
10		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2			N	-0-			-0-
12		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448	
08		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-
09		240 #	239	-0-	-1	-0-	239 2			N	-0-			-0-
10		279 #	226	-0-	-53	-0-	226 2			N	-0-			-0-
11		270 #	198	-0-	-72	-0-	198 2			N	-0-			-0-
12		279 #	226	-0-	-53	-0-	226 2			N	-0-			-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260	
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			-0-
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-			-0-
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHELTON, TED EDWARD				WELL #:	1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		372 #	309	-0-	-63	-0-		309	3	N	-0-	5
09		360 #	312	-0-	-48	-0-		312	3	N	-0-	5
10		372 #	335	-0-	-37	-0-		335	3	N	-0-	5
11		411 R	411	-0-	-0-	-0-		411	3	N	-0-	5
12		501 R	501	-0-	-0-	-0-		501	3	N	-0-	5
*01		357 R	357	-0-	-0-	-0-		357	3	N	-0-	5
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271												
08		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-	-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3	N	-0-	-0-
10		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3	N	-0-	-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3	N	-0-	-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3	N	-0-	-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-	-0-
CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408												
08		93 #	82	-0-	-11	-0-		82	3	N	-0-	-0-
09		90 #	73	-0-	-17	-0-		73	3	N	-0-	-0-
10		93 #	61	-0-	-32	-0-		61	3	N	-0-	-0-
11		90 #	64	-0-	-26	-0-		64	3	N	-0-	-0-
12		93 #	71	-0-	-22	-0-		71	3	N	-0-	-0-
01		93 #	64	-0-	-29	-0-		64	3	N	-0-	-0-
CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457												
08		93 #	82	-0-	-11	-0-		82	3	N	-0-	-0-
09		90 #	73	-0-	-17	-0-		73	3	N	-0-	-0-
10		93 #	61	-0-	-32	-0-		61	3	N	-0-	-0-
11		90 #	64	-0-	-26	-0-		64	3	N	-0-	-0-
12		93 #	71	-0-	-22	-0-		71	3	N	-0-	-0-
01		93 #	64	-0-	-29	-0-		64	3	N	-0-	-0-
CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3	N	-0-	-0-
09		60 #	57	-0-	-3	-0-		57	3	N	-0-	-0-
10		62 #	48	-0-	-14	-0-		48	3	N	-0-	-0-
11		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3	N	-0-	-0-
12		62 #	56	-0-	-6	-0-		56	3	N	-0-	-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3	N	-0-	-0-
NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
08		62 #	60	-0-	-2	-0-		60	3	N	-0-	-0-
09		60 #	55	-0-	-5	-0-		55	3	N	-0-	-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-		56	3	N	-0-	-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-		51	3	N	-0-	-0-
12		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3	N	-0-	-0-
01		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3	N	-0-	-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
08		248 #	247	-0-	-1	-0-		236	3	11 9	N	35
09		240 #	133	-0-	-107	-0-		133	3		N	35
10		248 #	141	-0-	-107	-0-		137	3	4 9	N	39
11		240 #	218	-0-	-22	-0-		207	3	11 9	N	49
12		248 #	220	-0-	-28	-0-		207	3	13 9	N	61
01		248 #	238	-0-	-10	-0-		229	3	9 9	N	69

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
WOOD, MAUDIE				WELL #:	1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-				-0-
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-				-0-
11		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-				-0-
12		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-				-0-
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-				-0-
-----															
BIBBY, J.C.				WELL #:	6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 - 2479		
08		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				7
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	80	3	11	9	Y	10			17
10		90 R	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6			23
11		98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2			25
12		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3		Y	-0-				25
01		93 #	61	-0-	-32	-0-	50	3	11	9	Y	10			35
-----															
THOMPSON				WELL #:	8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A		
08		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				23
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3			26
10		194 R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4			30
11		183 R	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	N	3			33
12		184 R	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4			37
*01		185 R	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	N	3			40
-----															
ALLEN, E. A.				WELL #:	2	RRCID ->	165162	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	2165 - 2178		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STOVER, DON				WELL #:	1	RRCID ->	250064	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2112 - 2154		
08		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-				-0-
09		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-				-0-
10		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
11		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
-----															
AVT				WELL #:	1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266		
08		310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-				-0-
09		300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-				-0-
10		310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-				-0-
11		300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-				-0-
12		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-				-0-
01		310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-				-0-
-----															
MATSON, P.I.				WELL #:	8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 - 2005		
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-				-0-
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-				-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-				-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-				-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-				-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872	
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	
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-	
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-	
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
-----													
WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474	
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
09	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-		-0-	
10	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-		-0-	
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-		-0-	
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-	
-----													
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806	
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-	
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-	
-----													
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750	
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-	
-----													
TABER, ELMER S.		834315		WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TEJAS JACK SALES, INC.		841296		WELL #:	5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 - 1007
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.// 841296									
FITZGERALD		WELL #: 13		RRCID -> 249989		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 1103		PERF. 1010 - 1020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FITZGERALD		WELL #: 11		RRCID -> 249990		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1179		PERF. 994 - 1036	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FITZGERALD		WELL #: 12		RRCID -> 249991		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 1179		PERF. 1046 - 1056	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FITZGERALD		WELL #: 10		RRCID -> 249992		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1179		PERF. 1008 - 1034	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS, LOUIS W.		854100		RRCID -> 186689		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 2793		PERF. 2450 - 2540	
THOMAS		WELL #: 1									
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TRAWEEK, J. H.		866595		RRCID -> 108259		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 900		PERF. 692 - 701	
TRAWEEK BMG.		WELL #: 1									
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																				
NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442																				
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																				
WATSON, B. G. 900500																				
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310																				
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009																				
-----																				
7 D OPERATIONS 954750																				
INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368																				
08	8 #		2	-0-	-6	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
09	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
10	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
11	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
12	2 R		2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
01	2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																				
INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563																				
08	7 #		2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
09	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
10	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
11	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
12	2 R		2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
01	2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																				
INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524																				
08	7 #		2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
09	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
10	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
11	4 #		2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
12	2 R		2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
01	2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
7 D OPERATIONS		//CONT.// 954750									
INCE		WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INCE		WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295			
08	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612			
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388			
08	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354			
08	0 W	2	-0-	2	103	2	2	N	-0-		-0-
09	0 W	2	-0-	2	105	2	2	N	-0-		-0-
10	0 W	2	-0-	2	107	2	2	N	-0-		-0-
11	0 W	2	-0-	2	109	2	2	N	-0-		-0-
12	0 W	2	-0-	2	111	2	2	N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	111			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
BURCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 086509		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-		-0-
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2	N	-0-		-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		124 N	102	-0-	-22	-0-		102	2			N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-			-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2			N	-0-			-0-
-----																
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757																
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032																
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012																
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282																
08		806 N	781	-0-	-25	-0-		748	2	33	9	N	30			80
09		780 N	727	-0-	-53	-0-		698	2	29	9	N	26			106
10		775 N	751	-0-	-24	-0-		733	2	18	9	N	16			122
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-		673	2	37	9	N	34			156
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-		689	2	39	9	N	35			191
*01		720 N	720	-0-	-0-	-0-		686	2	34	9	N	31	167	1	55
-----																
BARRON, FRANKLIN 053323																
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A																
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A																
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614																
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2			N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-		87	2			N	-0-			-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-		91	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914  
 F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914													
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050													
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184													
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-		-0-	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-		-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-		-0-	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-		-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-		-0-	
-----													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

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

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
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		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
-----													
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046													
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
-----													
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046													
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
-----													
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066													
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
-----													
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048													
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
-----													
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050													
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
-----													
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040													
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
CHAMBERS, R. H. LLC																	
CHAMBERS																	
WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHAMBERS, M.																	
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COLE, BERT																	
COLE, BERT B. "B"																	
WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360																	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COLE, BERT B. "B"																	
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354																	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CREEK ENERGY, INC.																	
CULBERSON, A. B.																	
WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CULBERSON																	
WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579  
 SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

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

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

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

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

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

-----  
 LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					64
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					65
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					66
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					67
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					68
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1					69

-----  
 LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) // CONT. // 12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
CWC OIL & GAS, LLC // CONT. // 195804							
COX		WELL #: 2		RRCID -> 101417		COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	106 2	N	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	102 2	N	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	106 2	N	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	89 2	N	-0-
12	93 N	70	-0-	-23	70 2	N	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	92 2	N	-0-

  

D & L OPERATING CO. YOUNG & YARBROUGH		196477		RRCID -> 084692		COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334	
YOUNG & YARBROUGH		WELL #: 1					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

  

YOUNG & YARBROUGH		203565		RRCID -> 090382		COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296	
YOUNG & YARBROUGH		WELL #: 2					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

  

YOUNG & YARBROUGH		203565		RRCID -> 092011		COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284	
YOUNG & YARBROUGH		WELL #: 3					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

  

DAVIS, DON H. MATSON, P. I.		203565		RRCID -> 038631		COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A	
MATSON, P. I.		WELL #: 1					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

  

DENTECO OIL COMPANY LLC HUBBARD		215939		RRCID -> 065332		COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A	
HUBBARD		WELL #: 2					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	35	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	40	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		45 N	5	-0-	-40	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	25	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	30	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		35 N	5	-0-	-30	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753												
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS												
ADAMS, B. J. ET UX												
WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FOJTASEK, JOE												
RUGGLES, ALBERT												
WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FORD, C.O.												
FORD, C.O.												
WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FURRY, M. M.												
FURRY M.												
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FURRY PRODUCING COMPANY												
NICHOLS, GLADYS												
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775												
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
09	240 N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-	-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
-----												
GRADON OIL COMPANY												
KEVIN-INGRAM-TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
JADEL ENERGY LLC										429541						
GEORGE, LARRY										WELL #:	2	RRCID -> 080010	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2253	- 2266
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			-0-			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			-0-			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			-0-			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			-0-			
-----																
LARRY, GEORGE										WELL #:	3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2274	- 2278
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-			
-----																
LARRY, GEORGE										WELL #:	4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2293	- 2306
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			-0-			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			-0-			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			-0-			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			-0-			
-----																
SEWARD										WELL #:	1	RRCID -> 087693	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2298	- 2304
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
GEORGE, LARRY										WELL #:	5	RRCID -> 091634	COMPL. DATE 01/14/1981	TOTAL DEPTH 2383	PERF. 2303	- 2307
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			-0-			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			-0-			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			-0-			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			-0-			
-----																
STEPHENS, J.										WELL #:	6	RRCID -> 120236	COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 1658	PERF. 1591	- 1597
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
JAM OIL & GAS COMPANY												
SCOTT, IRVINE D.												
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
K & W VANPELT COMPANY												
WINDHAM, J. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KLH OIL & GAS, INC.												
SMITH, M. O.												
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2	N	-0-			-0-
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2	N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2	N	-0-			-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2	N	-0-			-0-
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2	N	-0-			-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
-----												
TABER, W. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2	N	-0-			-0-
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2	N	-0-			-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2	N	-0-			-0-
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2	N	-0-			-0-
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2	N	-0-			-0-
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
-----												
LEVISAY OPERATING CO.												
MITCHAM G.P.												
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
-----												
MCCLATCHEY, GARNER												
MCCLATCHY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
MISSION ENERGY INC. 570410														
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			98
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			98
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			98
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			98
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			98
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			98
-----														
N S P OPERATING GROUP LLC 598285														
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEWSOM, MACK 608607														
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810														
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810												
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
08		227 N	92	-0-	-135	-0-	63	2	29	9	Y	175
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	10
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	10
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	10
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	10
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	Y	20
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
08		155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	1
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	1
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	1
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	1
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	1
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	1
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	1
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	1
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	1
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	1
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	1
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	1
-----												
PRAIRIE PRODUCTION 675926												
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----													
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793													
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----													
RINGO RIG LLC 712386													
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382													
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----													
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371													
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----													
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404													
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
10	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37	7		-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-
-----													
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386													
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				8
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				8
10	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				8
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	7		-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386																	
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111																	
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112																	
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A																	
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953																	
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. 768360												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	47
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	47
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT	47
-----												
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	68
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	71
-----												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360															
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 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
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A															
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261															
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
01		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240															
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-	
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-	
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-	
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280															
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-	
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-	
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-	
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SO OPERATING COMPANY 800281												
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3		N	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3		N	16
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		N	16
10		155 N	67	-0-	-88	-0-		67	3		N	16
11		180 N	94	-0-	-86	-0-		94	3		N	16
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	16
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3		N	16
-----												
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	3		N	40
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	3		N	40
10		527 N	438	-0-	-89	-0-		438	3		N	40
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	3		N	40
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3		N	40
*01		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3		N	40
-----												
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
08		124 N	119	-0-	-5	-0-		119	3		N	-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-		115	3		N	-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	3		N	-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-		114	3		N	-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-		116	3		N	-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-		119	3		N	-0-
-----												
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3		N	19
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	19
10		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3		N	19
11		90 N	81	-0-	-9	-0-		81	3		N	19
12		93 N	85	-0-	-8	-0-		85	3		N	19
01		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3		N	19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11		270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12		279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01		279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A														
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11		180 N	73	-0-	-107	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
-----														
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A														
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
-----														
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232														
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			10
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			10
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			10
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			10
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			10
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			10
-----														
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	3	Y	-0-	-0-
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	3	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
-----												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
-----												
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-	-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-	-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-	-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-	-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-	-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-	-0-
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-	-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
-----												
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-
-----												
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-	-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-	-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-	-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
-----												
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
-----												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A												
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-	-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-	-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-	-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-	-0-
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	80
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	29
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	29
11		150 N	101	-0-	-49	-0-	99	3	2	9	N	31
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	83	3	1	9	N	32
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	N	33

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 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
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-				-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-				-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-				-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-				-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-				-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-				-0-
-----														
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-				-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-				-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-				-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-				-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-				-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-				-0-
-----														
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
08		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-				-0-
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3		N	-0-				-0-
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3		N	-0-				-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-				-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-				-0-
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	509 3		N	-0-				-0-
-----														
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
08		775 N	637	-0-	-138	-0-	637 3		N	-0-				-0-
09		690 N	636	-0-	-54	-0-	636 3		N	-0-				-0-
10		682 N	642	-0-	-40	-0-	642 3		N	-0-				-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-				-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-				-0-
01		651 N	644	-0-	-7	-0-	644 3		N	-0-				-0-
-----														
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
08		620 N	600	-0-	-20	-0-	598 3	2 9	N	2				20
09		600 N	530	-0-	-70	-0-	530 3		N	-0-				20
10		620 N	539	-0-	-81	-0-	539 3		N	-0-				20
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-				20
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-				20
*01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	582 3	4 9	N	4				24
-----														
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-				-0-
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		N	-0-				-0-
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-				-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-				-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-				-0-
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-				-0-
-----														
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
08		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-				-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-				-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-				-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-				-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-				-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
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		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A														
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			30
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			30
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			30
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			30
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			30
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			30
-----														
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			11
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			11
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			11
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			11
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			11
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			11
-----														
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			40
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			40
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			40
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			40
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			40
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			40
-----														
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*01	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	3	N	-0-
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430										
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	3	N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3	N	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286										
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3	N	-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	3	N	-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3	N	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3	N	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	3	N	-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3	N	-0-
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268										
08	124 N	100	-0-	-24	-0-		100	3	N	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-		110	3	N	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3	N	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3	N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265										
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	3	N	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3	N	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3	N	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3	N	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3	N	-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3	N	-0-
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278										
08	279 N	272	-0-	-7	-0-		272	3	N	39
09	270 N	203	-0-	-67	-0-		203	3	N	39
10	279 N	262	-0-	-17	-0-		262	3	N	39
11	270 N	249	-0-	-21	-0-		249	3	N	39
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3	N	39
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3	N	39
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264										
08	465 N	422	-0-	-43	-0-		422	3	N	-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-		430	3	N	-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-		446	3	N	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	3	N	-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-		424	3	N	-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-		430	3	N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		15
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		15
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 3	2 9	Y	2		17
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	96 3	2 9	Y	2		19
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		Y	-0-		19
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	50 3	4 9	Y	4		23
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454												
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		35
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		35
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		35
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-		35
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		35
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		35
-----												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	51 R		51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
-----												
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
09		270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3		N	-0-		-0-
10		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		N	-0-		-0-
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		N	-0-		-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
-----												
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		24
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		24
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-		24
11		420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		N	-0-		24
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-		24
01		403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3		N	-0-		24
-----												
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		-0-
12		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-		6
09		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3		N	-0-		6
10		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3		N	-0-		6
11		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3		N	-0-		6
12		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-		6
01		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-		6
-----														
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
08		279 N	218	-0-	-61	-0-		218	3		N	-0-		20
09		270 N	232	-0-	-38	-0-		232	3		N	-0-		20
10		279 N	234	-0-	-45	-0-		234	3		N	-0-		20
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3		N	-0-		20
12		248 N	238	-0-	-10	-0-		238	3		N	-0-		20
01		248 N	240	-0-	-8	-0-		240	3		N	-0-		20
-----														
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	3		N	-0-		7
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		N	-0-		7
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3		N	-0-		7
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-		306	3	3	9	N	3	10
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-		318	3	6	9	N	5	15
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-		301	3	2	9	N	2	17
-----														
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3		N	-0-		37
09		60 N	51	-0-	-9	-0-		51	3		N	-0-		37
10		62 N	34	-0-	-28	-0-		34	3		N	-0-		37
11		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	3		N	-0-		37
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-		37
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-		37
-----														
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877														
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-		-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3		N	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-		-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-		-0-
12		155 N	88	-0-	-67	-0-		88	3		N	-0-		-0-
01		155 N	100	-0-	-55	-0-		100	3		N	-0-		-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721														
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-		-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3		N	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3		N	-0-		-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3		N	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3		N	-0-		-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-		180	3		N	-0-		-0-
-----														
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719														
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3		N	-0-		14
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-		14
10		186 N	180	-0-	-6	-0-		180	3		N	-0-		14
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3		N	-0-		14
12		186 N	173	-0-	-13	-0-		173	3		N	-0-		14
01		186 N	153	-0-	-33	-0-		153	3		N	-0-		14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-			127	3	N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130	3	N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-			136	3	N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-			106	3	N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-			112	3	N	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-			117	3	N	-0-			-0-
-----															
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995															
08		155 N	113	-0-	-42	-0-			113	3	N	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-			106	3	N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-			103	3	N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-			90	3	N	-0-			-0-
12		124 N	90	-0-	-34	-0-			90	3	N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-			85	3	N	-0-			-0-
-----															
SUB SURFACE OPERATIONS 828296															
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666															
08		279 N	278	-0-	-1	-0-			278	2	N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2	N	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	2	N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-			150	2	N	-0-			-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-			119	2	N	-0-			-0-
01		124 N	85	-0-	-39	-0-			85	2	N	-0-			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264															
08	14B	DENY	166	-0-	166	778	160	4	6	9	N	5			28
09	14B2	EXT	183	-0-	183	961	180	4	3	9	N	3			31
10	14B	DENY	180	-0-	180	1141	180	4			N	-0-			31
11	14B2	EXT	180	-0-	180	1321	180	4			N	-0-			31
12	14B2	EXT	180	-0-	180	1501	180	4			N	-0-			31
01	14B2	EXT	180	-0-	180	1681	180	4			N	-0-			31
-----															
TEJAS JACK SALES, INC. 841296															
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.// 841296										
NEWSOM, MACK		WELL #: 4		RRCID -> 125101		COMPL. DATE 08/24/1987		TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THRIFTY BOURN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 131909		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THRIFTY BOURN RANCH		WELL #: 2S		RRCID -> 132995		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMCO OIL & GAS INC.		861759		RRCID -> 069881		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A				
FOREMAN, ADDIE		WELL #: 2										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE, L. L.		918440		RRCID -> 099155		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785				
WHITE, L. L.		WELL #: 1										
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY		925554		RRCID -> 080990		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484				
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY		WELL #: 1										
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MURPHY, E.L.										WELL #: 2	RRCID -> 103413	COMPL. DATE 12/08/1982	TOTAL DEPTH 2660	PERF. 2572	- 2578
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
3 S PRODUCTION, INC.										953796					
WILLETT										WELL #: 1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960	- 2970
08	279	N	217	-0-	-62	-0-		217	3		N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-		243	3		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	3		N	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-		285	3		N	-0-			-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-			-0-
7 D OPERATIONS										954750					
BUCY, BETTIE										WELL #: 2	RRCID -> 101002	COMPL. DATE 03/07/1961	TOTAL DEPTH 2374	PERF. 2297	- 2322
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUCY, BETTIE										WELL #: 1	RRCID -> 101003	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2328	- 2334
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)										12566 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN		
MADISON, F. H.										521255					
MADISON, H. F.										WELL #: 2	RRCID -> 040468	COMPL. DATE 06/18/1966	TOTAL DEPTH 1140	PERF. 1110	- 1136
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. MOORE, H. B. -A-		12570 500 100298	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
WELL #: 1A		RRCID -> 041140	COMPL. DATE 05/02/1962	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 0	- 1132						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEAL, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 041141	COMPL. DATE 06/01/1962	TOTAL DEPTH 1230	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE, H. B., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 041332	COMPL. DATE 12/01/1966	TOTAL DEPTH 1135	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE, H. B., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041333	COMPL. DATE 10/25/1966	TOTAL DEPTH 1201	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE, H. B.		WELL #: 2 C		RRCID -> 041413	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ADAMS, B. J., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 042571	COMPL. DATE 09/14/1967	TOTAL DEPTH 1170	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICE I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 061027	COMPL. DATE 06/28/1962	TOTAL DEPTH 1450	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															



BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 1	N	-0-			-0-
-----												
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2	N	-0-			-0-
-----												
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A												
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2	N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		217 N	45	-0-	-172	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188												
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
R & D OPERATING, INC. 685874															
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-				-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-				-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-				-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-				-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-				-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH										930205			
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)										12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE										136250			
HONEA, L. J.										WELL #: 1	RRCID -> 017473	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
R & D OPERATING, INC.										685874			
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1A	RRCID -> 017480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874										
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190										
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750										
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-	-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720										
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WISE, W. S. 933420  
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

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

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

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

BRUNER (MARBLE FALLS)		12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC		945735									
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 1		RRCID -> 077347		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09	210	N	203	-0-	-7	203	2	N	-0-		-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912			
08	222	N	222	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09	210	N	202	-0-	-8	202	2	N	-0-		-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660			
08	223	N	223	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
09	210	N	202	-0-	-8	202	2	N	-0-		-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

BRYCE (DUFFER CHERT)		12769 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STOUARD UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 140035		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150			
08	124	N	117	-0-	-7	117	2	N	-0-		62
09	120	N	83	-0-	-37	83	2	N	-0-		62
10	94	N	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-		62
11	120	N	82	-0-	-38	82	2	N	-0-		62
12	93	N	68	-0-	-25	68	2	N	-0-		62
01	93	N	40	-0-	-53	40	2	N	-0-		62

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)		12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		036637									
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080			
08	337	N	337	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS)		12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 3		RRCID -> 260654		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

BUCK RANCH (ATOKA)			12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
DIXON, R. MCFARLAND			221423									
DIXON			WELL #:	1	RRCID ->	070327	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4602 - 4612
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON			WELL #:	2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MONCRIEF, C. B.			574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS			WELL #:	17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXXN			630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MCFARLAND J			WELL #:	1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)			12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.			WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A
BUCK RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3				N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3				N	-0-			-0-

BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-			-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3				N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-			-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	3				N	-0-			-0-
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	3				N	-0-			-0-
01	279 N	103	-0-	-176	-0-	103	3				N	-0-			-0-

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

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

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3				N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775  
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2				N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-			-0-
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2				N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2				N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2		N	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	2		N	-0-			-0-



BUCK RANCH (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.// 12889 500 //CONT.// 574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
		WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2001 - 2371						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PICKARD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744 - 1994				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PICKARD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740 - 1764				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OXXN HUDSON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1813 - 1830				
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KIMBALL, C.W. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1815 - 1820				
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BUCK RANCH (STRAWN, LO.) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH				WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445				
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #:	1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471 - 3504
LANGSTON												
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MONCRIEF, C. B.		574775		WELL #:	11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356 - 2371
MONCRIEF RANCH												
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	1	N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUCKNER (BEND)		12950 200		WELL #:	1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4568 - 4578
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HARRISON												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREE OPERATING, LLC		867559		WELL #:	1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4406 - 4420
NASH												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	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
-----												
BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		WELL #:	2	RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5308 - 5398
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
BIRD												
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			2
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2	N	-0-			2
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2	N	-0-			2
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			2
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			2
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			2
-----												
BIRD		867559		WELL #:	3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 3570 - 3672
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MORGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #: 1		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
HAYTER		WELL #: 1		RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HITT, G.L.		WELL #: 1		RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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-
-----												
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	163			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
11	0 N	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-
-----															
EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	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-
-----															
TREE OPERATING, LLC		WELL #:		867559	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 1737 - 1747				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:		912942	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286				
08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-				-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-				-0-
12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			N	-0-				-0-
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
-----															
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2480 - 2556				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUCKNER (STRAWN) XTO ENERGY INC. JORDAN, J B		//CONT.// 12950 600 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
		WELL #: 1		RRCID -> 083936		COMPL. DATE 09/22/1978			TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DIAMOND "M"		WELL #: 1		RRCID -> 091752		COMPL. DATE 05/28/1980			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BUFFALO HILL (CONGL.) BASA RESOURCES, INC. HILL, J. W.		13117 075 053974		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990			
08	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	195	1	1345 2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	179	1	1288 2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	184	1	1320 2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	181	1	1263 2	Y	-0-		-0-
12	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	163	1	1320 2	Y	-0-		-0-
01	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	171	1	1304 2	Y	-0-		-0-
CLEARLY PETROLEUM, LLC BLACK BROTHERS		159651		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067	
08	7063 X	801	-0-	-6262	-0-	801	2		N	-0-		49
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-		49
10	3224 X	2167	-0-	-1057	-0-	2167	2		N	-0-		49
11	3120 X	1550	-0-	-1570	-0-	1550	2		N	-0-		49
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		49
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-		49
DELTA OIL & GAS LTD. BLACK 'C'		213703		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044	
08	713 N	599	-0-	-114	-0-	599	3		N	-0-		-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-		-0-
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3		N	-0-		-0-
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	3		N	-0-		-0-
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3		N	-0-		-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. BLACK 23		526262		WELL #: 1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058	
08	3689 X	3643	-0-	-46	-0-	3611	2	32 9	N	29		151
09	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	3281	2	26 9	N	24		175
10	3689 X	1756	-0-	-1933	-0-	1756	2		N	-0-		175
11	3570 X	1925	-0-	-1645	-0-	1925	2		N	-0-		175
12	3658 X	3091	-0-	-567	-0-	3079	2	12 9	N	11	160 1	26
*01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3810	2	8 9	N	7		33

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834											
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			4
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			4
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			4
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H.		WELL #:		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	81	-0-	81	230	81	3	Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	84	-0-	84	314	84	3	Y	-0-			24
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	402	88	3	Y	-0-	5	1	19
11	469	N	67	-0-	-402	-0-	67	3	Y	-0-			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

HENDERSON WILLIE		WELL #:		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	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-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			3
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			3
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			3
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.// 767834							
HENNDERSON, WILLIE										WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE		
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				13		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				13		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				13		
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				13		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13		
-----																	
HENNDERSON, W.H.										WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328	
08	DLQ G-10	32	-0-	32	92	32	3			Y	-0-				4		
09	DLQ G-10	33	-0-	33	125	33	3			Y	-0-				4		
10	DLQ G-10	36	-0-	36	161	35	3	1	9	Y	1	1	1		4		
11	187 N	26	-0-	-161	-0-	26	3			Y	-0-				4		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		
-----																	
HENNDERSON, W.C. "B"										WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310	
08	DLQ G-10	70	-0-	70	196	70	3			Y	-0-				13		
09	DLQ G-10	72	-0-	72	268	72	3			Y	-0-				13		
10	DLQ G-10	76	-0-	76	344	76	3			Y	-0-				13		
11	402 N	58	-0-	-344	-0-	58	3			Y	-0-				13		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13		
-----																	
HENNDERSON, W.C. "B"										WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254	
08	DLQ G-10	110	-0-	110	309	110	3			Y	-0-				144		
09	DLQ G-10	114	-0-	114	423	114	3			Y	-0-				144		
10	DLQ G-10	121	-0-	121	544	121	3			Y	-0-				144		
11	635 N	91	-0-	-544	-0-	91	3			Y	-0-				144		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				144		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				144		
-----																	
HENNDERSON, WILLIE										WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
-----																	
GOULD, OSCAR										WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33		
-----																	
HENNDERSON, WILLIE										WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				9		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				9		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				9		
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				9		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9		

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834														
GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				51	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				51	
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				40	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				40	
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				51	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				51	
-----																
COWAN, W. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
HENDERSON, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296								
08	DLQ G-10	101	-0-	101	281	84 3	17 9	Y	15						174	
09	DLQ G-10	91	-0-	91	372	87 3	4 9	Y	4						178	
10	DLQ G-10	93	-0-	93	465	93 3		Y	-0-						178	
11	548 N	83	-0-	-465	-0-	70 3	13 9	Y	12						190	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						190	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						190	
-----																
HENDERSON, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314								
08	DLQ G-10	114	-0-	114	319	114 3		Y	-0-						47	
09	DLQ G-10	118	-0-	118	437	118 3		Y	-0-						47	
10	DLQ G-10	125	-0-	125	562	125 3		Y	-0-						47	
11	656 N	94	-0-	-562	-0-	94 3		Y	-0-						47	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						47	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						47	



BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	103	-0-	103	274	92 3	11 9	Y	10		195
09	DLQ G-10	103	-0-	103	377	95 3	8 9	Y	7		202
10	DLQ G-10	107	-0-	107	484	101 3	6 9	Y	5		207
11	566 N	82	-0-	-484	-0-	76 3	6 9	Y	5		212
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987			TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350		
08	DLQ G-10	83	-0-	83	317	81 3	2 9	Y	2		207
09	DLQ G-10	84	-0-	84	401	84 3		Y	-0-		207
10	DLQ G-10	88	-0-	88	489	88 3		Y	-0-		207
11	556 N	67	-0-	-489	-0-	67 3		Y	-0-		207
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		207
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		207
-----											
HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327		
08	DLQ G-10	171	-0-	171	480	165 3	6 9	Y	5		12
09	DLQ G-10	171	-0-	171	651	171 3		Y	-0-		12
10	DLQ G-10	194	-0-	194	845	181 3	13 9	Y	12	22 1	2
11	995 N	150	-0-	-845	-0-	137 3	13 9	Y	12		14
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		5
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		5
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		5
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		5
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377		
08	DLQ G-10	84	-0-	84	236	84 3		Y	-0-		3
09	DLQ G-10	87	-0-	87	323	87 3		Y	-0-		3
10	DLQ G-10	93	-0-	93	416	93 3		Y	-0-		3
11	486 N	70	-0-	-416	-0-	70 3		Y	-0-		3
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378		
08	DLQ G-10	551	-0-	551	1336	551 3		Y	-0-		2
09	DLQ G-10	570	-0-	570	1906	570 3		Y	-0-		2
10	DLQ G-10	603	-0-	603	2509	603 3		Y	-0-		2
11	2783 N	274	-0-	-2509	-0-	274 3		Y	-0-		2
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834													
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	771	-0-	771	2163	771	3		Y	-0-				41
09	DLQ	G-10	797	-0-	797	2960	797	3		Y	-0-				41
10	DLQ	G-10	845	-0-	845	3805	845	3		Y	-0-				41
11		3000 N	640	-0-	-2360	1445	640	3		Y	-0-				41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1445				Y	NO RPT				41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1445				Y	NO RPT				41
-----															
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335							
08	DLQ	G-10	922	-0-	922	2585	922	3		Y	-0-				33
09	DLQ	G-10	953	-0-	953	3538	953	3		Y	-0-				33
10	DLQ	G-10	684	-0-	684	4222	684	3		Y	-0-				33
11		3000 N	518	-0-	-2482	1740	518	3		Y	-0-				33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1740				Y	NO RPT				33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1740				Y	NO RPT				33
-----															
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356							
08	DLQ	G-10	299	-0-	299	842	299	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	237	-0-	237	1079	237	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	251	-0-	251	1330	251	3		Y	-0-				-0-
11		1520 N	190	-0-	-1330	-0-	190	3		Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358							
08	DLQ	G-10	300	-0-	300	847	300	3		Y	-0-				6
09	DLQ	G-10	238	-0-	238	1085	238	3		Y	-0-				6
10	DLQ	G-10	252	-0-	252	1337	252	3		Y	-0-				6
11		1528 N	191	-0-	-1337	-0-	191	3		Y	-0-				6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
-----															
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379							
08	DLQ	G-10	973	-0-	973	1991	973	3		Y	-0-				58
09	DLQ	G-10	725	-0-	725	2716	725	3		Y	-0-				58
10	DLQ	G-10	768	-0-	768	3484	768	3		Y	-0-				58
11		3000 N	838	-0-	-2162	1322	838	3		Y	-0-				58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1322				Y	NO RPT				58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1322				Y	NO RPT				58
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346							
08	DLQ	G-10	918	-0-	918	2574	918	3		Y	-0-				4
09	DLQ	G-10	949	-0-	949	3523	949	3		Y	-0-				4
10	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	4529	1006	3		Y	-0-				4
11		3000 N	761	-0-	-2239	2290	761	3		Y	-0-				4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2290				Y	NO RPT				4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2290				Y	NO RPT				4

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	N	5	158
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	158
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	158
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5	163
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	163

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-	-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-	-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-	-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-	-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-	-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	343	-0-	343	-0-	-0-	44	1	299	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	333	-0-	333	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-	-0-
10	1315 X	293	-0-	-1022	-0-	-0-	40	1	253	3	N	-0-	-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	-0-	37	1	214	3	N	-0-	-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	-0-	35	1	193	3	N	-0-	-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	-0-	36	1	178	3	N	-0-	-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555														
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803					
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913					
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	35	1	144	3	N	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	3	N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	3	N	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	3	N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	N	-0-					-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	56 1	496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55 1	520 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53 1	491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	51 1	486 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	49 1	488 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	52 1	478 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	41 1	238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	34 1	139 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	30 1	62 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	46	-0-	-224	-0-	27 1	19 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	56	-0-	-130	-0-	27 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964			RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374	
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1								
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	268 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	217 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		13764 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-	-0-	146
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-	-0-	146
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-	-0-	146
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-	-0-	-0-	146
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-	-0-	-0-	146
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-	-0-	146

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646											
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----													
BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106					
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
-----													
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 212973		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 224205		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147					
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			123
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	-0-	126 2		N	-0-			123
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88 2		N	-0-			123
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-	70 2		N	-0-			123
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	-0-	34 2		N	-0-			123
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
STUART, SNODDY				WELL #:	1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3953 - 4063			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			21
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			21
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			21
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			21
12		310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-			21
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			21
-----															
DUTRO				WELL #:	2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 4192 - 4201			
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
*01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
-----															
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204											
LONG '63'				WELL #:	2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996 - 4048			
08		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5735	2	2 9		N	2			21
09		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-			21
10		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-			21
11		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-			21
*12		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-			21
*01		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			21
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
HINKSON, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244 - 4286			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 - 4380			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988											
STUART BARNETT "61"				WELL #:	12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036 - 4060			
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
*12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																		
BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PETROBAL OMEGA 1, LLC					660307													
MCMURREY RANCH			WELL #:		2H		RRCID -> 267508			COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2	10	9	N	9					110
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4	79	1			35
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2	36	9	N	33					68
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	N	7					75
*12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					80
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
-----																		
MAXWELL RANCH			WELL #:		2		RRCID -> 274096			COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
-----																		
MAXWELL SOUTH UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 274230			COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
-----																		
ASH			WELL #:		1H		RRCID -> 274354			COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390						
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					40
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	33	9	N	30					70
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
-----																		
ASH			WELL #:		B 3		RRCID -> 275710			COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760						
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					86
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	N	26					112
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					113
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	42	9	N	38					151
*12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					151
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
-----																		
EDWARDS			WELL #:		B 1		RRCID -> 275711			COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541						
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					67
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					67
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
-----																		
MURPHY			WELL #:		B 8		RRCID -> 275743			COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424						
08		3100 N	7351	-0-	4251	4251	7253	2	98	9	N	89	121	1				92
09		3000 N	5226	-0-	2226	6477	5167	2	59	9	N	54	93	1				53
10		3100 N	3889	-0-	789	7266	3836	2	53	9	N	48						101
11		3000 N	3023	-0-	23	7289	2977	2	46	9	N	42	58	1				85
*12		10013 X	2724	-0-	-7289	-0-	2689	2	35	9	N	32	72	1				45
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT						45



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307								
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10726 X	6251	-0-	-4475	-0-	6234 2	17 9	N	15	75
09	5730 X	5059	-0-	-671	-0-	5038 2	21 9	N	19	94
10	4743 X	4177	-0-	-566	-0-	4163 2	14 9	N	13	37
11	5010 X	4351	-0-	-659	-0-	4339 2	12 9	N	11	48
12	6262 X	5379	-0-	-883	-0-	5367 2	12 9	N	11	59
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT	59
-----										
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756		
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	21
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	761 2	32 9	N	29	50
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	901 2	1 9	N	1	51
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	994 2	42 9	N	38	89
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-	89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
-----										
REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454		
08	3875 X	3384	-0-	-491	-0-	3359 2	25 9	N	23	100
09	3750 X	3246	-0-	-504	-0-	3235 2	11 9	N	10	110
10	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3347 2	21 9	N	19	129
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3425 2	11 9	N	10	139
*12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3670 2	50 9	N	45	184
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT	184
-----										
MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
-----										
MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185		
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1519 2	156 9	N	142	78
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1298 2	150 9	N	136	125
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1361 2	157 9	N	143	103
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1230 2	140 9	N	127	65
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1203 2	112 9	N	102	75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
-----										
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473		
08	7161 X	5416	-0-	-1745	-0-	5368 2	48 9	N	44	93
09	6930 X	5426	-0-	-1504	-0-	5379 2	47 9	N	43	45
10	5084 X	2435	-0-	-2649	-0-	2414 2	21 9	N	19	64
11	4350 X	1444	-0-	-2906	-0-	1413 2	31 9	N	28	92
12	5425 X	2167	-0-	-3258	-0-	2133 2	34 9	N	31	93
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT	93
-----										
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797		
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481 2	10 9	N	9	32
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1400 2	12 9	N	11	43
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1457 2	25 9	N	23	66
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1353 2	21 9	N	19	85
*12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1373 2	80 9	N	73	36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307								
WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 7039 - 7348
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID ->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4294 - 4520
08	3033 N	2101	-0-	-932	-0-	2021 2	80 9 Y	73	90 1	39
09	2640 X	1352	-0-	-1288	-0-	1250 2	102 9 Y	93	44 1	88
10	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	1506 2	45 9 Y	41	44 1	85
11	2640 X	1733	-0-	-907	-0-	1679 2	54 9 Y	49	44 1	90
12	2728 X	1825	-0-	-903	-0-	1771 2	54 9 Y	49	44 1	95
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		Y	NO RPT		95
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID ->	278505	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 5099 - 8731
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1608 2	51 9 Y	46	90 1	1
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1877 2	63 9 Y	57	44 1	14
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1992 2	45 9 Y	41	44 1	11
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2127 2	54 9 Y	49	44 1	16
*12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1858 2	54 9 Y	49	44 1	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4889 - 8760
08	1492 N	964	-0-	-528	-0-	957 2	7 9 Y	6	90 1	40
09	2130 X	1584	-0-	-546	-0-	1532 2	52 9 Y	47	44 1	43
10	2201 X	1139	-0-	-1062	-0-	1094 2	45 9 Y	41	44 1	40
11	2130 X	1825	-0-	-305	-0-	1771 2	54 9 Y	49	44 1	45
*12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2348 2	54 9 Y	49	44 1	50
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-		Y	NO RPT		50
-----										
SIKES		WELL #: B 1		RRCID ->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4467 - 4698
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102 2	10 9 N	9	96 1	35
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1095 2	54 9 N	49		84
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1114 2	26 9 N	24	77 1	31
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1150 2	30 9 N	27		58
*12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1079 2	67 9 N	61		119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
-----										
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID ->	279235	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4242 - 4612
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6137 2	84 9 N	76		128
09	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5978 2	11 9 N	10	100 1	38
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5758 2	6 9 N	5		43
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5450 2	32 9 N	29		72
*12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5398 2	36 9 N	33	68 1	37
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		N	NO RPT		37
-----										
DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID ->	280274	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5093 - 5342
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307  
 B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	3852	-0-	-2317	-0-	3845	2	7	9	N	6					129
09	5970 X	3401	-0-	-2569	-0-	3401	2			N	-0-	76	1			53
10	6169 X	3169	-0-	-3000	-0-	3169	2			N	-0-					53
11	4800 X	2427	-0-	-2373	-0-	2427	2			N	-0-					53
12	4030 X	3513	-0-	-517	-0-	3504	2	9	9	N	8					61
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					61

HOLT ROGERS WELL #: P 1 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A

08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	N	17					17
10	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					17
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BELDING RANCH WELL #: 3 RRCID -> 285913 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428

*10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
*11	3150 X	2023	-0-	-1127	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*12	3255 X	2095	-0-	-1160	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285927 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830

*10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

08	1240 N	899	-0-	-341	-0-	889	3	10	9	N	9					163
09	1080 N	652	-0-	-428	-0-	644	3		8	N	7					170
10	1240 N	464	-0-	-776	-0-	445	3	19	9	N	17					187
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1191	3		9	N	8					195
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9	171	1			33
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					37

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

08	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID -> 176809	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4389	- 4544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507					CNTY: PALO PINTO	
HICKMAN		WELL #:		3	RRCID -> 274098	COMPL. DATE 05/23/2014	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4490	- 4876	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID -> 280704	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4610	- 5064	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				78
-----										
BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
AT OIL & GAS, LLC				035619						
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 145284	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3006	- 3018	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----										
LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID -> 157594	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3018	- 3030	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----										
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741					CNTY: EASTLAND	
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID -> 126495	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3130	- 3149	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53

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
-----																	
BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC				697026													
ROGERS				WELL #:		1		RRCID -> 122362		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092 - 3103			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOVE, MELVA				WELL #:		1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056 - 3068			
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURT-OGDEN-MABEE				13924 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS							
DELRAY OIL, INC.				213275													
STONE, BERTIE E.				WELL #:		6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BUTLER (CONGL.)				14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922													
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
-----																	
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						CNTY: EASTLAND							
LINEHAN				WELL #:		1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741													
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35	
-----																	
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3288 - 3298					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
BUTTRAM (HARKEY)				14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: COLEMAN			
ANTLE OPERATING, INC.				026646													
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112					
08	854 N	854	-0-	-0-		-0-	790 2	64 9	N	58						256	
09	906 N	906	-0-	-0-		-0-	866 2	40 9	N	36						292	
10	629 N	629	-0-	-0-		-0-	629 2		N	-0-	169 1					123	
11	660 N	579	-0-	-81		-0-	579 2		N	-0-						123	
12	861 N	861	-0-	-0-		-0-	826 2	35 9	N	32						155	
*01	956 N	956	-0-	-0-		-0-	888 2	68 9	N	62						217	
-----																	
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					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
RINGO RIG LLC				712386													
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2380 - 2390					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					130	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					130	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	130 7				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					120	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					120	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	120 7				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-	

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN								
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386														
BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					21
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	21	7			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-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-
-----																
HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 2316 - 2370						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
PETROCOASTAL, INC.		660297														
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3574 - 3644						
08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1308	2	28	9	N	25				97
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1247	2	79	9	N	72	149	1		20
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1285	2	21	9	N	19				39
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1189	2	20	9	N	18				57
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1250	2	25	9	N	23				80
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20				100

BYRNES (DUFFER) PETROCOASTAL, INC. EC		//CONT.// 14170 300 //CONT.// 660297		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
WELL #:		1		RRCID -> 282030		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	1251	-0-	1251	13380	1231	2	20	9	N	18					214
03	7750	1132	-0-	-6618	6762	1122	2	10	9	N	9					223
*04	7500	1829	-0-	-5671	1091	1808	2	21	9	N	19	157	1			85
05	4836	900	-0-	-3936	-0-	879	2	21	9	N	19					104
06	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1375	2	23	9	N	21					125
07	1891 #	1260	-0-	-631	-0-	1246	2	14	9	N	13					138
08	1147 #	689	-0-	-458	-0-	674	2	15	9	N	14					152
09	1410 #	585	-0-	-825	-0-	560	2	25	9	N	23					175
10	1457 #	622	-0-	-835	-0-	604	2	18	9	N	16	151	1			40
11	1410 #	501	-0-	-909	-0-	486	2	15	9	N	14					54
12	1271 #	684	-0-	-587	-0-	669	2	15	9	N	14					68
01	682 #	662	-0-	-20	-0-	650	2	12	9	N	11					79

SKYBRIDGE ENERGY LLC BROWN, T. W.		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
WELL #:		2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GARY, S. E.		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
WELL #:		2		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - PLUGGED 11/15/17																

SMITH, A. L.		036056		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
WELL #:		4		RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17																

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) ATHENA RESOURCES, INC. WILLIAMS		14195 500 036056		ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328								
08	806 N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	558 N	414	-0-	-144	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-



C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204									
HITSON 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	275504	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3497 - 3634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HUMP OIL, INC.				413190									
OWEN, JAMES STANLEY				WELL #:		RRCID ->	130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3137 - 3226
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/1997									
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403									
LONG,LOLITA				WELL #:	3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	454 - 456
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
LONG RANCH				WELL #:	6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
LONG, C. B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	N/A
08	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182 3	Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	230	-0-	230	412	230 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	275	-0-	275	687	275 3	Y	-0-			-0-	
11	835	N	148	-0-	-687	-0-	148 3	Y	-0-			-0-	
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-			-0-	
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-			-0-	
WILBAR, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF.	2985 - 3015
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
LONG, LOLITA		WELL #: 6		RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3	N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	3	N	-0-			-0-
11	360 N	154	-0-	-206	-0-	154	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 1		RRCID -> 283081		COMPL. DATE 03/18/1994			TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 2		RRCID -> 283082		COMPL. DATE 04/08/1988			TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 285466		COMPL. DATE 10/11/1991			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1505												
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	1474		N	NO RPT			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	1444		N	NO RPT			-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	1413		N	NO RPT			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	1382		N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 2		RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268		
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	119	1	1585	3	N	-0-	-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	3	N	-0-	-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	3	N	-0-	-0-
11	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	97	1	1399	3	N	-0-	-0-
12	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	91	1	1402	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1467	-0-	-300	-0-	98	1	1369	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 284655		COMPL. DATE 12/08/1984			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354			
08	1364 X	621	-0-	-743	-0-	64	1	557	3	N	-0-	-0-
09	1320 X	597	-0-	-723	-0-	61	1	536	3	N	-0-	-0-
10	1364 X	694	-0-	-670	-0-	65	1	629	3	N	-0-	-0-
11	1320 N	646	-0-	-674	-0-	61	1	585	3	N	-0-	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	N	-0-	-0-
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	60	1	538	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #: 4 U		RRCID -> 284704		COMPL. DATE 09/20/1985			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127			
08	558 X	502	-0-	-56	-0-	53	1	449	3	N	-0-	-0-
09	540 X	510	-0-	-30	-0-	52	1	458	3	N	-0-	-0-
10	558 X	516	-0-	-42	-0-	51	1	465	3	N	-0-	-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	47	1	416	3	N	-0-	-0-
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	45	1	400	3	N	-0-	-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	N	-0-		-0-	
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	102	1	658	2	N	-0-		-0-	
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	95	1	670	2	N	-0-		-0-	
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	95	1	662	2	N	-0-		-0-	
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	-0-		-0-	
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	134	1	666	2	N	-0-		-0-	
-----														
BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3723		PERF. 3084	-		3111
08	589 N	524	-0-	-65	-0-	70	1	454	2	N	-0-		-0-	
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	65	1	417	2	N	-0-		-0-	
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	59	1	413	2	N	-0-		-0-	
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	55	1	383	2	N	-0-		-0-	
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	56	1	347	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	64	1	319	2	N	-0-		-0-	
-----														
BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3092	-		3130
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	41	1	265	2	N	-0-		-0-	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	36	1	254	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	32	1	224	2	N	-0-		-0-	
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	35	1	219	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	42	1	211	2	N	-0-		-0-	
-----														
TRACER OPERATING, INC.				863965										
LONG, C.B.				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3058	-		3108		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35	
-----														
LONG, C. B.				WELL #: 5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3014	-		3053		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		194	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		194	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		194	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		194	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		194	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		194	
-----														
LONG, C.B.				WELL #: 8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3312	-		3330		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)		14196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935										
PROCTOR		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3	N	-0-		8
09	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	3	N	-0-		8
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3	N	-0-		8
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3	N	-0-		8
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-		8
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-		8

C.J. (CONGLOMERATE)		14294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		036637										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751				
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	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-

C.M. (MISSISSIPPIAN)		14314 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C & 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				
08	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1144	2	N	-0-		28
09	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1307	2	N	-0-		28
10	1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	2	N	-0-		28
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		28
12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2	N	-0-		28
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		28

C.PURKISS(DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922				
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2	N	-0-		17
09	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2	N	-0-		17
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2	N	-0-		17
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2	N	-0-		17
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		17
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		17

POPE		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.// 14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.// 465526												
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
-----														
TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
-----														
CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058				
08	961 N	729	-0-	-232	-0-	729	2			N	-0-			36
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			36
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			36
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			36
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----														
JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178 - 3182				
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
TIMMONS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3110 - 3569				
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
-----														
WOODY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 3284 - 3297				
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
CLARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP		302592								
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287		
08	651 N	633	-0-	-18	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	620 N	578	-0-	-42	B	-0-	N	-0-		-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*12	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285		
08	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	870 N	758	-0-	-112	B	-0-	N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721		
08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261		
08	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208	2	N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RKW OPERATING LLC		714311									
GANDEE RANKIN		WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464	
08	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
11	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
12	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
-----											
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
08	14 N	12	-0-	-2	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	14 N	12	-0-	-2	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
11	12 N	10	-0-	-2	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
12	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
01	11 N	8	-0-	-3	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
-----											
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
08	1116 N	1064	-0-	-52		-0-	1064	3	N	-0-	-0-
09	1170 N	1037	-0-	-133		-0-	1037	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1092	-0-	-117		-0-	1092	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	1011	-0-	-9		-0-	1011	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	1029	-0-	-56		-0-	1029	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	947	-0-	-138		-0-	947	3	N	-0-	-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
08	2161 R	2161	-0-	-0-		-0-	2161	3	N	-0-	-0-
09	1859 R	1859	-0-	-0-		-0-	1859	3	N	-0-	-0-
10	2387 #	1709	-0-	-678		-0-	1709	3	N	-0-	-0-
11	2310 #	1615	-0-	-695		-0-	1615	3	N	-0-	-0-
12	2387 #	1638	-0-	-749		-0-	1638	3	N	-0-	-0-
01	2170 #	1932	-0-	-238		-0-	1932	3	N	-0-	-0-

-----  
 CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-				-0-
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-				-0-
10		775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-				-0-
11		720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-				-0-
12		775 N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-				-0-
01		744 N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-				-0-

-----  
 CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

08		2046 N	1891	-0-	-155	-0-	1891	3			N	-0-				-0-
09		1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-				-0-
10		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-				-0-
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-				-0-
12		1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-				-0-
01		1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910	3			N	-0-				-0-

-----  
 CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
09		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-				-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				-0-
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-				-0-
01		527 N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-				-0-

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

08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-				-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-				-0-
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-				-0-

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

08		744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-				-0-
09		690 N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-				-0-
10		713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-				-0-
11		660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-				-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-				-0-
01		651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-				-0-

-----  
 DH OPERATING, INC. 216737  
 NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

08		310 N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09		330 N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
01		496 N	190	-0-	-306	-0-	190	2			N	-0-				-0-



CANTY: STEPHENS												
CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-		-0-
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		Y	-0-		-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		Y	-0-		-0-
12		1829 N	1437	-0-	-392	-0-	1437 3		Y	-0-		-0-
01		1922 N	1005	-0-	-917	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864												
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-		-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
10		527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
*01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-		-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882												
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-		-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
10		558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
11		540 N	391	-0-	-149	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
12		589 N	526	-0-	-63	-0-	526 3		Y	-0-		-0-
*01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-		-0-
-----												
MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895												
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	552 3	2 9	N	2		37
09		570 N	393	-0-	-177	-0-	393 3		N	-0-		37
10		589 N	477	-0-	-112	-0-	473 3	4 9	N	4		41
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	618 3	8 9	N	7		48
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	580 3	4 9	N	4		52
*01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	547 3	25 9	N	23		75
-----												
ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135												
08		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1107 3	6 9	N	5		81
09		1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1085 3	2 9	N	2		83
10		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1028 3	6 9	N	5		88
11		1080 N	845	-0-	-235	-0-	844 3	1 9	N	1		89
12		1116 N	823	-0-	-293	-0-	823 3		N	-0-		89
01		1023 N	910	-0-	-113	-0-	907 3	3 9	N	3		92
-----												
CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937												
08		403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3		N	-0-		-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-		-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-		-0-
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010												
08		806 N	762	-0-	-44	-0-	758 3	4 9	N	4		24
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	719 3	11 9	N	10		34
10		775 N	747	-0-	-28	-0-	735 3	12 9	N	11		45
11		750 N	713	-0-	-37	-0-	707 3	6 9	N	5		50
12		744 N	723	-0-	-21	-0-	720 3	3 9	N	3		53
01		744 N	656	-0-	-88	-0-	655 3	1 9	N	1		54

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-	
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		-0-	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-	
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	874 3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	822	-0-	-201	-0-	822 3	N	-0-		-0-	
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986			
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-	
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	717 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 3	N	-0-		-0-	
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3	N	-0-		-0-	
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3	N	-0-		-0-	
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972			
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-	
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 3	N	-0-		-0-	
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	832 3	N	-0-		-0-	
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034			
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-	
09	600 N	419	-0-	-181	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-	
01	434 N	129	-0-	-305	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223			
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	632 3	1 9 N	1		27	
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	581 3	11 9 N	10		37	
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	559 3	4 9 N	4		41	
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	545 3	2 9 N	2		43	
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	558 3	13 9 N	12		55	
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 3	1 9 N	1		56	
-----											
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102			
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072			
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	542 3	N	-0-		-0-	
09	660 N	482	-0-	-178	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-		-0-	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	768 3	N	-0-			-0-
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3	N	-0-			-0-
11	990 N	715	-0-	-275	-0-	715 3	N	-0-			-0-
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3	N	-0-			-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	742 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	836 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693 3	N	-0-			-0-
*01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			30
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797 3	N	-0-			30
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 3	N	-0-	30 1		-0-
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	771 3	N	-0-			-0-
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 3	N	-0-			-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3	N	-0-			-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3	N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3	N	-0-			-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-			-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3	N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3	N	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3	N	-0-			-0-
09	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3	N	-0-			-0-
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	N	-0-			-0-
11	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3	N	-0-			-0-
12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3	N	-0-			-0-
01	2883 N	2749	-0-	-134	-0-	2749 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
08	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 3	N	-0-			-0-
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 3	N	-0-			-0-
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	582 3	N	-0-			-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545 3	N	-0-			-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-			-0-
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
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
08	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256 3		N	-0-		-0-
11	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
12	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3		N	-0-		-0-
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 3		N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-		-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 3		N	-0-		-0-
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 3		N	-0-		-0-
12	589 N	425	-0-	-164	-0-	425 3		N	-0-		-0-
01	589 N	329	-0-	-260	-0-	329 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
08	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
11	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	1071 3		N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
08	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
09	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
-----											
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 3	2 9	N	2		28
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 3	2 9	N	2		30
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		30
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-		30
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-	30 1	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
-----											
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1233 3	13 9	N	12		113
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1298 3	20 9	N	18		131
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503 3	14 9	N	13		144
11	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1029 3	30 9	N	27	122 1	49
12	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1200 3	18 9	N	16		65
01	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	1131 3	24 9	N	22		87

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1086	3	12 9	N	11	63
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8 9	N	7	70
10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1018	3	12 9	N	11	81
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1016	3	6 9	N	5	86
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1007	3	14 9	N	13	99
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	3	18 9	N	16	41
-----											
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140	
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	101	3	8 9	N	7	78
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	144	3	7 9	N	6	84
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-	-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-	-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-	-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-	-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-	-0-
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-	-0-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
-----											
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
08	3943	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		N	-0-	-0-
09	3774	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-	-0-
10	3659	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-	-0-
11	3480	3473	-0-	-7	-0-	3473	3		N	-0-	-0-
12	3604	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		N	-0-	-0-
01	3596	3451	-0-	-145	-0-	3451	3		N	-0-	-0-
-----											
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
08	4029	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		N	-0-	-0-
09	3900	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3		N	-0-	-0-
10	4017	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-	-0-
11	3911	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3		N	-0-	-0-
12	3913	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3		N	-0-	-0-
*01	3866	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		N	-0-	-0-
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3		N	-0-	-0-
09	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3		N	-0-	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-	-0-
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3		N	-0-	-0-
01	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887	3		N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
08	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
-----												
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
08	2573 #	2319	-0-	-254	-0-	2244	3	75 9 N	68			201
09	2460 #	2347	-0-	-113	-0-	2279	3	68 9 N	62	171 1		92
10	2449 #	2429	-0-	-20	-0-	2351	3	78 9 N	71			163
11	2370 #	2246	-0-	-124	-0-	2177	3	69 9 N	63			226
12	2449 #	2152	-0-	-297	-0-	2083	3	69 9 N	63	171 1		118
01	2418 #	2257	-0-	-161	-0-	2183	3	74 9 N	67			185
-----												
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
08	2759 #	1999	-0-	-760	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
09	2310 #	2199	-0-	-111	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
10	2387 #	2200	-0-	-187	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
01	2201 N	2007	-0-	-194	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
08	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3002	-0-	2	2	3002	3	N	-0-			-0-
10	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
11	2550 N	1927	-0-	-623	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	1420	-0-	-1215	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
01	2325 N	1337	-0-	-988	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014		
08	4340 #	3751	-0-	-589	-0-	3751	3	N	-0-	171 1		-0-
09	4200 #	3796	-0-	-404	-0-	3796	3	N	-0-			-0-
10	4154 #	3984	-0-	-170	-0-	3984	3	N	-0-			-0-
11	4020 #	3808	-0-	-212	-0-	3808	3	N	-0-			-0-
12	3937 #	3811	-0-	-126	-0-	3811	3	N	-0-			-0-
01	3999 #	3703	-0-	-296	-0-	3703	3	N	-0-			-0-
-----												
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	N	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3	N	-0-			-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
09	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	3			N	-0-				-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
11	540 N	173	-0-	-367	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-				-0-
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
-----															
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200						CNTY: STEPHENS							
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085					
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-				-0-
09	540 N	409	-0-	-131	-0-	409	3			N	-0-				-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-				-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-				-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-				-0-
-----															
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	150	3	2	9	N	2				32
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	140	3	1	9	N	1				33
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10				43
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	150	3	20	9	N	18				61
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	140	3	28	9	N	25	65	1		21
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	140	3	29	9	N	26				47
-----															
BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150					
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	N	4				38
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	180	3	2	9	N	2				40
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	190	3	9	9	N	8				48
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	185	3	13	9	N	12				60
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	150	3	22	9	N	20	70	1		10
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	150	3	21	9	N	19				29
-----															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		688706						CNTY: STEPHENS							
JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 282984		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4110 - 4122					
08	465 N	123	-0-	-342	-0-	123	2			N	-0-				89
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-2				91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
-----															
CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616					
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-				-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-				-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-				-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4184 - 4230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	-0-	511	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346 - 3453	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	2 9	N	2		110
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		110
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	1 9	N	1		111
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	4 9	N	4		115
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	10 9	N	9		124
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	1 9	N	1		125

CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	-0-	848	3	14 9	N	13		122
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3	3 9	N	3		125
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3	83 9	N	75	170 1	30
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	13 9	N	12		42
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	-0-	865	3	14 9	N	13		55
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	-0-	856	3	14 9	N	13		68

MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3540 - 3580
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3	4 9	N	4		91
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3	2 9	N	2		93
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3	3 9	N	3		96
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3	6 9	N	5		101
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	13 9	N	12		113
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	1 9	N	1		114

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342									
ROSE-SCALING		WELL #:		1	RRCID ->	277484	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3656 - 3680	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2018 - PLUGGED 08/28/18													



CADDO (3440)		//CONT.//		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		-0-		134
09		1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1738 2	51 9	46	166 1	14
10		1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666 2				14
11		1980 N	268	-0-	-1712	-0-	268 2				14
12		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					14
01		1674 N	1	-0-	-1673	-0-	1 2				14
-----											
CADDO NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
WARD, J. M., ESTATE				WELL #:	8	RRCID -> 018344	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
08		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-	-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-	-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-	-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
-----											
WARD, J. M. ESTATE				WELL #:	14 C	RRCID -> 080903	COMPL. DATE 12/11/1978	TOTAL DEPTH 4389	PERF. 3848	- 3856	
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-	30
09		420 N	350	-0-	-70	-0-	350 2		N	-0-	30
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-	30
11		390 N	330	-0-	-60	-0-	330 2		N	-0-	30
12		372 N	111	-0-	-261	-0-	111 2		N	-0-	30
01		310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2		N	-0-	30
-----											
ROGERS, R.M. "27"				WELL #:	1	RRCID -> 088527	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3983	- 3994	
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-	-0-
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-	-0-
*01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-	-0-
-----											
ROGERS, R. M. "27"				WELL #:	2	RRCID -> 091479	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 4455	PERF. 4001	- 4006	
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-	-0-
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-	-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-	-0-
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-	-0-
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-	-0-
*01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-	-0-
-----											
WARD, J.M. ESTATE				WELL #:	16	RRCID -> 265356	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3862	- 3872	
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	701 3		N	-0-		-0-
10	868 N	552	-0-	-316	-0-	552 3		N	-0-		-0-
11	750 N	524	-0-	-226	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	713 N	544	-0-	-169	-0-	544 3		N	-0-		-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
09	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 3		N	-0-		-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
-----											
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	397 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
11	720 N	526	-0-	-194	-0-	526 3		N	-0-		-0-
12	806 N	548	-0-	-258	-0-	548 3		N	-0-		-0-
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-		-0-
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	325 3		N	-0-		-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
09	420 N	270	-0-	-150	-0-	270 3		N	-0-		-0-
10	434 N	276	-0-	-158	-0-	276 3		N	-0-		-0-
11	420 N	13	-0-	-407	-0-	13 3		N	-0-		-0-
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	279 N	60	-0-	-219	-0-	60 3		N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434	N	396	-0-	-38	-0-		396	3			-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-		380	3			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-		384	3			-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-		373	3			-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-		339	3			-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	3			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
08	589	N	533	-0-	-56	-0-		533	3			-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-		560	3			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-		605	3			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	3			-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-		572	3			-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-		579	3			-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-		579	3			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-		538	3			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-		503	3			-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-		440	3			-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-		441	3			-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-		456	3			-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		1965	3			-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		1872	3			-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		1959	3			-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		1896	3			-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		1981	3			-0-
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	3			-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-		670	3			-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-		641	3			-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-		673	3			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-		695	3			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-		782	3			-0-
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-		800	3			-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
08	1488	N	1156	-0-	-332	-0-		1156	3			-0-
09	1350	N	891	-0-	-459	-0-		891	3			-0-
10	1333	N	1026	-0-	-307	-0-		1026	3			-0-
11	1110	N	797	-0-	-313	-0-		797	3			-0-
12	930	N	560	-0-	-370	-0-		560	3			-0-
01	1023	N	347	-0-	-676	-0-		347	3			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-		218	3			-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-		245	3			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	3			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-		234	3			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1453	N	1453	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1365	-0-	-75	1365	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1341	-0-	-116	1341	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1280	-0-	-130	1280	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1295	-0-	-131	1295	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1232	-0-	-101	1232	3	N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
08	403	N	249	-0-	-154	190	3	59 9 N	54			151
09	330	N	205	-0-	-125	163	3	42 9 N	38			189
10	279	N	135	-0-	-144	102	3	33 9 N	30			219
11	240	N	199	-0-	-41	167	3	32 9 N	29	169 1		79
12	217	N	203	-0-	-14	171	3	32 9 N	29			108
*01	224	N	224	-0-	-0-	192	3	32 9 N	29			137
-----												
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
08	562	N	562	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
01	651	N	616	-0-	-35	616	3	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140		
08	698	N	698	-0-	-0-	525	3	173 9 N	157			180
09	450	N	421	-0-	-29	337	3	84 9 N	76	169 1		87
10	286	N	286	-0-	-0-	224	3	62 9 N	56			143
11	570	N	239	-0-	-331	194	3	45 9 N	41			184
12	434	N	162	-0-	-272	129	3	33 9 N	30	173 1		41
01	279	N	193	-0-	-86	161	3	32 9 N	29			70
-----												
CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 4190 - 4208		
08	124	N	93	-0-	-31	35	1	58 3 Y	-0-			-0-
09	120	N	90	-0-	-30	38	1	52 3 Y	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	38	1	53 3 Y	-0-			-0-
11	90	N	65	-0-	-25	18	1	47 3 Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	24	1	73 3 Y	-0-			-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	30	1	64 3 Y	-0-			-0-
-----												
GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167		
08	589	N	580	-0-	-9	216	1	364 3 Y	-0-			-0-
09	660	N	619	-0-	-41	261	1	358 3 Y	-0-			-0-
10	620	N	583	-0-	-37	242	1	341 3 Y	-0-			-0-
11	570	N	333	-0-	-237	92	1	241 3 Y	-0-			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	160	1	491 3 Y	-0-			-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	192	1	405 3 Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		//CONT.//		14640 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925						
LEE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID ->	282053	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	5019 PERF. 4426 - 4459
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	240 1	402 3	N	-0-	1
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	250 1	343 3	N	-0-	1
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	224 1	316 3	N	-0-	1
11	510 N	370	-0-	-140	-0-	102 1	268 3	N	-0-	1
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	124 1	380 3	N	-0-	1
01	527 N	455	-0-	-72	-0-	146 1	309 3	N	-0-	1
-----										
CALABRIA (BIG SALINE)				14640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.				003646						
GILBERT		WELL #:		1A	RRCID ->	144591	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3794 - 3814
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ATTIS OPERATING INC.				036637						
CALABRIA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	096129	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3700 - 3704
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440 PERF. 3751 - 3760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
-----										
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3833 - 3844
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
-----										
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 3702 - 3732
08	T. A.	292	-0-	292	-0-	109 1	183 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	306	-0-	306	-0-	129 1	177 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	74	-0-	74	-0-	31 1	43 3	Y	-0-	-0-
11	831 X	159	-0-	-672	-0-	44 1	115 3	Y	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90 1	277 3	Y	-0-	-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	111 1	235 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CALABRIA ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743 - 3761				
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	162	1	272	3	Y	-0-			26
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	166	1	229	3	Y	-0-			26
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	166	1	234	3	Y	-0-			26
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	71	1	186	3	Y	-0-			26
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	109	1	335	3	Y	-0-			26
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	140	1	295	3	Y	-0-			26
CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.		036637												
CALABRIA		WELL #:	1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 3795 - 3813				
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			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-
LOWRANCE INC.		511345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BEAN		WELL #:	1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3790 - 3867				
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
BEAN "A"		WELL #:	1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3880 - 3934				
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	098262	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	4484	PERF. 3803 - 3815				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874					
08	706	N	706	-0-	-0-	263	1	443	3	Y	-0-			3
09	683	N	683	-0-	-0-	288	1	395	3	Y	-0-			3
10	662	N	662	-0-	-0-	275	1	387	3	Y	-0-			3
11	600	N	363	-0-	-237	100	1	263	3	Y	-0-			3
12	641	N	641	-0-	-0-	157	1	484	3	Y	-0-			3
*01	680	N	680	-0-	-0-	219	1	461	3	Y	-0-			3
-----														
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862					
08	930	N	830	-0-	-100	310	1	520	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	783	-0-	-87	330	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	755	-0-	-144	313	1	442	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	572	-0-	-238	157	1	415	3	Y	-0-			-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	201	1	618	3	Y	-0-			-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	293	1	618	3	Y	-0-			-0-
-----														
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891					
08	97	N	97	-0-	-0-	36	1	61	3	Y	-0-			36
09	118	N	118	-0-	-0-	50	1	68	3	Y	-0-			36
10	101	N	101	-0-	-0-	42	1	59	3	Y	-0-			36
11	90	N	40	-0-	-50	11	1	29	3	Y	-0-			36
12	124	N	58	-0-	-66	14	1	44	3	Y	-0-			36
01	93	N	79	-0-	-14	25	1	54	3	Y	-0-			36
-----														
MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797					
08	573	N	573	-0-	-0-	214	1	359	3	Y	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	246	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	265	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	330	-0-	-150	91	1	239	3	Y	-0-			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	141	1	432	3	Y	-0-			-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	179	1	379	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					
08	571	N	571	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558					N	NO RPT			-0-

CAL-TEX (CADDO)		//CONT.// 14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
-----																
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678								
08	3922		3922	-0-	-0-	-0-	3891	2	31	9	N	28	170	1		68
09	3753		3753	-0-	-0-	-0-	3731	2	22	9	N	20				88
10	3796		3796	-0-	-0-	-0-	3748	2	48	9	N	44				132
11	3786		3786	-0-	-0-	-0-	3738	2	48	9	N	44				176
12	3899		3899	-0-	-0-	-0-	3866	2	33	9	N	30				206
*01	3827		3827	-0-	-0-	-0-	3775	2	52	9	N	47	169	1		84
-----																
CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
TEXAS PHARCHEM INC.		945618		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124								
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-					-0-
-----																
CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
VAN OPERATING, LTD.		881442		RRCID -> 171327		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896								
08	5890	#	2662	-0-	-3228	-0-	2648	3	14	9	N	13				184
09	4530	#	3427	-0-	-1103	-0-	3417	3	10	9	N	9				193
10	4681	#	2069	-0-	-2612	-0-	2054	3	15	9	N	14				207
11	4530	#	1442	-0-	-3088	-0-	1422	3	20	9	N	18				225
12	3534	#	2390	-0-	-1144	-0-	2390	3			N	-0-	180	1		45
01	3534	#	3345	-0-	-189	-0-	3334	3	11	9	N	10				55



CALLAHAN COUNTY REGULAR																	
D.J. & T. ENERGY																	
ISBELL																	
14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN																	
196227																	
WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
-----																	
HASKIT, KENDALL																	
WYLIE ED																	
365175																	
WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A																	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST INLAND ENERGY, INC.																	
FANOUS																	
910215																	
WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851																	
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12		124 #	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
-----																	
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)																	
ANDERSON PRODUCTION																	
MALU																	
14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
022922																	
WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ARNOT OIL COMPANY, LLC																	
BOLAND																	
033012																	
WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119																	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
-----																	
BECT OPERATING, LLC																	
DAMEWOOD, ROBERT D																	
061554																	
WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
BECT OPERATING, LLC //CONT.// 061554													
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335													
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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													
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		3
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		3
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		3
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		3
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		3
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		3
-----													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0													
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	4			N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
-----													
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408													
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
-----													
ENERGAS CORP. 251866													
SNYDER WELL #: 2A RRCID -> 284512 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 976 - 984													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ENR OPERATING, LLC 253075													
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576													
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
FURRY PRODUCING COMPANY		291650									
MCFARLANE, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	091476	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	4099 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-		-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
-----											
HEROD, BILL		379925									
ROSS, A.C. "110"		WELL #:	1	RRCID ->	114921	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4163 - 4172
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
LAREATA		WELL #:	3	RRCID ->	203466	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3784 - 3788
08		1922 N	1265	-0-	-657	-0-	1226 2	39 9	N	35	166
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	166
10		1736 N	1412	-0-	-324	-0-	1353 2	59 9	N	54	43
11		1230 N	747	-0-	-483	-0-	699 2	48 9	N	44	87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
*01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1937 2	110 9	N	100	187
-----											
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502									
GAYLE DYER AKERS		WELL #:	10	RRCID ->	227131	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	3831	PERF.	3792 - 3796
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GAYLE DYER AKERS		WELL #:	12	RRCID ->	242167	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4365 - 4370
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GAYLE DYER AKERS		WELL #:	14	RRCID ->	279137	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1654 - 1694
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
QUEST EMG, INC. 684615																	
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462																	
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687																	
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					59
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					59
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					59
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					59
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					59
*01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					59
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255																	
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					9
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9
US. FUELS, INC. 879264																	
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264																	
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647																	
JACKSON, BELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801																	
08	2325 #		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2130 #		-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	1240 #	70	-0-	-0-	-1170	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	30 #	8	-0-	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362																	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																	
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																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
CHAPMAN OIL CO.		//CONT.//		145860								
GEORGE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	017497	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TERRY, DELLA, -A-				WELL #:	1	RRCID ->	017498	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2579 - 2645
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TERRY, O. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017499	COMPL. DATE	12/31/1958	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2628 - 2646
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAMP COLORADO, N. (GARDNER)				15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
BOYLE, GARVICE A.				085180								
BOYLE & MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	045321	COMPL. DATE	12/26/1968	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BOYLE & MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FAMILY TRUST B, THE				261290								
BAILEY, NELLE				WELL #:	1	RRCID ->	039768	COMPL. DATE	07/03/1966	TOTAL DEPTH	2417	PERF. N/A
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18												
-----												
HUNTER, EULA				WELL #:	1	RRCID ->	045842	COMPL. DATE	02/10/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 0 - 2138
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18												

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2018	- PLUGGED		08/08/18							
-----														
DUNLAP		WELL #:		1	RRCID ->	132733	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 1922 - 1934				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2018	- P/A		08/14/18							
-----														
CAMPBELL (CONG)				15162 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232										
SCARLETT C		WELL #:		10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966 PERF. 3824 - 3834				
08	DLQ G-10	279	-0-	279	921	279	2		Y	-0-			38	
09	1135 N	214	-0-	-921	-0-	214	2		Y	-0-			38	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			38	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1 9	Y	1	1 8		38	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			38	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			38	
-----														
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340										
ST. JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383 PERF. 3130 - 3158				
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			120	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			120	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			120	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			120	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			120	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			120	
-----														
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770 PERF. 3180 - 3188				
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			27	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			27	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			27	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			27	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			27	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			27	
-----														
CARMEN'S (CADDO)				15729 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
LAREATA		WELL #:		2	RRCID ->	255378	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	4171 PERF. 3264 - 3267				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			40	
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			40	
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			40	

OIL AND GAS DIVISION

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056			
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		27
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		27
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458			
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		10
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		10
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		10
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2	N	-0-		10
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523						
RHOADES		WELL #:		3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423	- 3448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				NO RPT	48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
LYNCH		WELL #:		1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218		N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218		N	NO RPT		20

WRIGHT, S. F.				WELL #:	1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	- 3086
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

FELLERS, R.				WELL #:	2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2906	- 2956
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-	25
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-	25
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-	25
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	25
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	25
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	25

CULWELL				WELL #:	2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3034	- 3044
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
OXXN				630579						
BURKHALTER		WELL #:		2	RRCID -> 129810	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4444	- 4542	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	18

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. GRIFFIN- CAMPBELL		//CONT.//	16030 300 643730	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 3905	- 3910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		-0-
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		-0-
01		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		-0-
-----									
RKW OPERATING LLC GROGAN UNIT			714311	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
		WELL #:	1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3579	- 3617	
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		-0-
10		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		-0-
12		155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2		-0-
01		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 2		-0-
-----									
CATTHE (MORRIS) ARBEN OIL, INC. WEST, L. S.			16403 500 028802	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
		WELL #:	1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2124	- 2134	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GRIFFIS, T.			WELL #:	3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH 2255	PERF. 2178	- 2184
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CHAMBERS (CONGL) KLH OIL & GAS, INC. CHAMBERS, W R. -C-			16812 500 448810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 3014	- 3022	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			-0-
-----									
WILLIAMS, H.C.			WELL #:	2	RRCID -> 092774	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 3006	- 3012
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
-----												
FOMBY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	096816	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 3000 - 3014	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
-----												
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997	
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044	
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2	N	-0-		-0-	
-----												
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002	
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
-----												
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627	
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-	

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
-----											
SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112				CNTY: BROWN			
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 2		N	-0-		-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-
10	806 N	700	-0-	-106	-0-	700 2		N	-0-		-0-
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	703 2		N	-0-		-0-
12	899 N	567	-0-	-332	-0-	567 2		N	-0-		-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 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
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	379 2	11 9	N	10		10
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	312 2	22 9	N	20		30
10	403 N	320	-0-	-83	-0-	309 2	11 9	N	10		40
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	305 2	11 9	N	10		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----											
PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		9
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2		N	-0-		9
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-		9
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2		N	-0-		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----											
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2676 - 2690
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	174 2		N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-		-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHASTAIN (LAKE)		17298 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BLACK, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3680 - 3688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
-----												
WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 3733		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	N	7	7
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		7
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	N	1	8
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	9
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		9
-----												
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		036637										
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4187 - 4190		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637											
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4128 - 4144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	55	-0-	55	1035	55	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	57	-0-	57	1092	57	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	1154	62	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	1213	59	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1213					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1213					Y	NO RPT				-0-

MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217				
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			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-

CHIEF (GARDNER)		17675 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.		881442													
NEWELL 12-5		WELL #:		1D	RRCID ->	155627	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3921 - 3925				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

CHRISTI B (MARBLE FALLS)		17998 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.		685874													
LINDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110972	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1833				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MASHBURN		WELL #:		2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 1842 - 1865				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF. 1793 - 1817				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHURCH (BIG SALINE)		18180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
GRIMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075727		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A				
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WISE PRODUCTION COMPANY		933825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
GRIMES, DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0				
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	N	-0-	70
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	32	1	503	2	N	-0-	70
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	34	1	529	2	N	-0-	70
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-	70
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-	70
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	N	-0-	70
CINDY-GAY (JENNINGS)		18225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
HEARNE, WYLIE		WELL #: 1		RRCID -> 114540		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-			8
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	Y	-0-			8
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	Y	-0-			8
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	Y	-0-			8
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			8
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			8
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
IMES-DORN		WELL #: 1		RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
GIANT NRG CO., LP 302592  
JONES, LILA PEARL WELL #: 1 RRCID -> 285248 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3502 - 3514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		0	231	-0-	231	231	37	1	N	-0-		-0-
09		0 W	238	-0-	238	469	53	1	N	-0-		-0-
10		0 W	123	-0-	123	592	17	1	N	-0-		-0-
11		0 W	133	-0-	133	725	22	1	N	-0-		-0-
12		0 W	179	-0-	179	904	38	1	N	-0-		-0-
01		0 W	189	-0-	189	1093	47	1	N	-0-		-0-

STOVALL, HOWARD 824340  
THRETT P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	N	-0-		74
09		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-		74
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		74
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3	N	-0-		74
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		74
01		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-		74

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		28
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-		28
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-		28
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-		28
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		28
*01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-		28

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		27
09		390 N	16	-0-	-374	-0-	16	2	N	-0-		27
10		310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2	N	-0-		27
11		180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2	N	-0-		27
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		27
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		27



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY GOBER (CADD0, UP.)  
GOOPCO, INC.  
MCKEICHAN, WILL

18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
315960  
WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	264	-0-	-294	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CLAYTON (CONGL)  
ALARON ENERGY, INC.  
DAVES "A"

18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
010450  
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

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

MESSER

WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

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

THURMAN DRILLING, INC.  
SCHRICK

858771  
WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

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

-----												
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)			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	EOM BALANCE
-----												
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
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-
-----												
OHLHAUSEN OIL COMPANY			619390		WELL #: 1 L		RRCID -> 048085		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A	
BALLENGER, R. W.												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JONISUE			619390		WELL #: 2		RRCID -> 061589		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WARSHAW, JESSE			619390		WELL #: 3		RRCID -> 073608		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RUBY OPERATING COMPANY, INC			732775		WELL #: 1		RRCID -> 130268		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204	
WILBURN, J.A. "A"												
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SWEETWATER PRODUCTION, INC.			833297		WELL #: 2		RRCID -> 130269		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058	
WILBURN, J.A. "A"												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	122
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	122
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	122
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	122
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	122

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	7	3				4
11	DLQ G-10	12	-0-	12	19	19	12	3				4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19	19						4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19	19						4
-----												
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
-----												
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
08	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	199	3	1	9	Y	35
09	DLQ G-10	195	-0-	195	395	395	193	3	2	9	Y	37
10	DLQ G-10	129	-0-	129	524	524	128	3	1	9	Y	38
11	646 R	122	-0-	-524	-0-	-0-	120	3	2	9	Y	40
12	217 #	138	-0-	-79	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	41
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	42
-----												
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	651	-0-	651	651	649 3	2 9	Y	2	7	
09	DLQ	G-10	632	-0-	632	1283	630 3	2 9	Y	2	9	
10	DLQ	G-10	625	-0-	625	1908	623 3	2 9	Y	2	11	
11		2519 R	611	-0-	-1908	-0-	610 3	1 9	Y	1	12	
12		682 #	661	-0-	-21	-0-	659 3	2 9	Y	2	14	
*01		657 R	657	-0-	-0-	-0-	655 3	2 9	Y	2	16	

  

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
08	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	17 3	1 9	Y	1	18	
09	DLQ	G-10	18	-0-	18	36	17 3	1 9	Y	1	19	
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	46	10 3		Y	-0-	19	
11		58 R	12	-0-	-46	-0-	12 3		Y	-0-	19	
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	9 3	1 9	Y	1	20	
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	13 3	2 9	Y	2	22	

  

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	20	11 3		Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	30	10 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	43	12 3	1 9	Y	1	1	

  

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	25	14 3		Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	36	11 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	51	15 3		Y	-0-	-0-	

  

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
WADE OPERATING 889327												
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236												
08	14B2	EXT	607	-0-	607	1465	595 2	12 9	N	11	102	
09	14B2	EXT	577	-0-	577	2042	568 2	9 9	N	8	110	
10		2608	566	-0-	-2042	-0-	552 2	14 9	N	13	123	
11		510 R	510	-0-	-0-	-0-	501 2	9 9	N	8	131	
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	230 2	26 9	N	24	155	
01		558 N NO RPT		-0-	-558	-0-			N	NO RPT	155	

  

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086												
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	10	
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	10	
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	10	
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	

-----													
COALSON (CONGLOMERATE 4750)				19134 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084682	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4697 - 4702	
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	EOM BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-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-
-----													
JOHNSTON UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
-----													
PATTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908	
08		279 N	79	-0-	-200	-0-	79	3		N	-0-		-0-
09		300 N	79	-0-	-221	-0-	79	3		N	-0-		-0-
10		217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.				036637									
BURGETT				WELL #:	1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294	
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		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-
-----													
DAHAB ENERGY INC.				197200									
ROGERS				WELL #:	1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 - 3432	
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RED ROCK RESOURCES, L.L.C.				697112							
BUTTLICK				WELL #: 1	RRCID -> 162279	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3132	- 3138		
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-	-0-	
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-	-0-	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-	
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	
-----											
COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
JERICHO ENERGY, INC				432097										
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-		14 1	297 2		N	-0-			-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-		13 1	279 2		N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-		13 1	275 2		N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-		13 1	272 2		N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-		13 1	284 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942										
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.//	19280 700 945936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762																
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569																
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618																
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704																
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700																
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555																
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-



COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857				
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	240 N	73	-0-	-167	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	129	-0-	129	141	129	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613				
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658				
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	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				
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	2			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	137	-0-	137	144	2	137	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688				
08	104	N	104	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	270	N	107	-0-	-163	107	2			N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2663 - 2764				
08	255	N	255	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
10	279	N	187	-0-	-92	187	2			N	-0-			-0-
11	240	N	44	-0-	-196	44	2			N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248					N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 17M		RRCID -> 137619		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2664				
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 16 M		RRCID -> 137622		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2286 - 2931				
08	31	N	14	-0-	-17	14	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	15	2			N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 18M		RRCID -> 137624		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2599 - 2708				
08	31	N	26	-0-	-5	26	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	1	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND M		WELL #: 2		RRCID -> 142087		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2370 - 2505				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

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

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

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

DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

COFFEY (MIDDLE STRAWN) 19312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 FRENCH ROAST WELL #: 1H RRCID -> 283859 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2118 - 2122

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2018 - P/A 09/11/18																	

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 C O G COMPANY 120723  
 CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260

08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
C O G COMPANY		//CONT.//		120723								
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	-	2262		
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
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2		N	-0-			-0-
-----												
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427		1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	-	2262		
EADS		WELL #:		1								
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
-----												
EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	-	2280		
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
-----												
COLEMAN (PALO PINTO, LO)		19480 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
K & W VANPELT COMPANY		448748										
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	-	3176		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR		19511 001			ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
BIG TIO, INC.		070709										
WEST, L.S.		WELL #:		2	RRCID -> 274409	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 1415	-	2860		
08	775 #	749	-0-	-26	-0-	747 2	2 9	N	2			42
09	750 #	734	-0-	-16	-0-	732 2	2 9	N	2			44
10	775 #	743	-0-	-32	-0-	741 2	2 9	N	2			46
11	720 #	628	-0-	-92	-0-	626 2	2 9	N	2			48
12	744 #	742	-0-	-2	-0-	740 2	2 9	N	2			50
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			50
-----												
BULLARD, ROBERT L.		106505					CNTY: COLEMAN					
BULLARD		WELL #:		1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622										
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301				
M	O	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
08	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
*01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
-----														
ERATZ INVESTMENTS INC.				253336										
CLAYTON				WELL #: 2	RRCID -> 145354	COMPL. DATE 04/04/1993	TOTAL DEPTH 3597	PERF. 3198	-	3202				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
-----														
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148										
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125										
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	-	3207				
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803										
MCCARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2226	-	2296				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2262	-	2322				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC				712386											
SMITH-MCKNIGHT				WELL #:	1B	RRCID ->	117890	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH-MCKNIGHT				WELL #:	10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 -	1386	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 -	2301	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HISE				WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	2298 -	2322	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HISE				WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2284 -	2324	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				WELL #:	748098	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2270 -	2306	
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098																	
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		217 #	168	-0-	-49	-0-	144	2	24	9	N	22	23	1		125	
09		180 #	176	-0-	-4	-0-	164	2	12	9	N	11	119	1		17	
10		215 R	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15				32	
11		150 #	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6				38	
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				38	
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				38	
-----																	
SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148																	
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-	
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-	
11		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-	
12		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A																	
08		155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-				-0-	
09		120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-				-0-	
10		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-				-0-	
11		120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-				-0-	
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418																	
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				194	
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				194	
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				194	
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	194	7		-0-	
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250																	
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-	
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-	
11		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-	
12		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750																	
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293																	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					24
-----																	
WCT LEASING CO. 888047																	
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
ARABIE, INC. 028678																	
CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A																	
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012																	
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087																	
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
-----																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622																	
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959																	
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
-----																	
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CREEK ENERGY, INC. 188579																	
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398																	
-----																	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
D.J. & T. ENERGY 196227																	
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866																	
-----																	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016																	
-----																	
DELRAY OIL, INC. 213275																	
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015																	
-----																	
08	124 N		11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					63
09	96 N		96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					63
10	103 N		103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					64
11	86 N		86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	N	3					67
12	93 N		71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					67
01	93 N		81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	N	1					68
-----																	
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508																	
-----																	
08	426 N		426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420 N		402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	496 N		370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	420 N		310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	403 N		242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	372 N		312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400																	
-----																	
08	310 N		210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	360 N		166	-0-	-194	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217 N		116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	210 N		18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	186 N		8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124 N		67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275													
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
-----													
FAMILY TRUST B, THE 261290													
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2018 - P/A 09/03/18													
-----													
HANE POWER, L.L.C. 354209													
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085													
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON & MORRIS 433774													
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342													
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-			-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295 2		N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
K-M OIL COMPANY, INC. 448857												
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 1		N	-0-		-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1		N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 1		N	-0-		-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-		-0-
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 1		N	-0-		-0-
-----												
KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
-----												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		176	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
10	DELQ	PR	190	-0-	190	-0-	190 2		N	-0-		-0-
11		363	173	-0-	-190	-0-	173 2		N	-0-		-0-
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-		-0-
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
-----												
08	14B2	EXT	42	-0-	42	256	42 2		N	-0-		-0-
09		299	43	-0-	-256	-0-	43 2		N	-0-		-0-
10		46	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
-----												
KING ENERGY RESOURCES 465526												
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A												
-----												
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		-0-
-----												
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
-----												
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 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-
-----												
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705												
-----												
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
LANDMASTER PARTNERS, INC.				484659							
HERRING, E. DALE				WELL #: 4	RRCID -> 222150	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3372	-	3377	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2019											
MCCLATCHEY, JOHN P				540185							
MCCLATCHEY, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 059556	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 775	PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC				564673							
PAYNE, S. N.				WELL #: 6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3048	-	3054	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
CLAYTON A				WELL #: 1	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 3160	-	3174	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			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	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY				706685							
SCHRADER, E.A.		WELL #:		3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF. 1418	-	1425
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID -> 125242	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF. 923	-	932
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RINGO RIG LLC		WELL #:		7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF. N/A		
CAMPBELL, H.											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HICKMAN, IDA		WELL #:		1	RRCID -> 053580	COMPL. DATE 02/07/1972	TOTAL DEPTH	2307	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HICKMAN, IDA R. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 053950	COMPL. DATE 10/30/1972	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2240	-	2282
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HICKMAN, W. R.		WELL #:		1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2250	-	2290
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386																	
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408																	
-----																	
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342																	
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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-
-----																	
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098													
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-		-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
08		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2		N	-0-		-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2		N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407													
08		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-		-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-		-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-		-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		-0-
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294													
08		124 N	98	-0-	-26	-0-		97 2	1 9	N	1		180
09		120 N	101	-0-	-19	-0-		100 2	1 9	N	1		181
10		124 N	106	-0-	-18	-0-		105 2	1 9	N	1		182
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2		N	-0-	182 7	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100													
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483													
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 1		N	-0-		-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 1		N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 1		N	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 1		N	-0-		-0-
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 1		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834													
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A													
08	DLQ	G-10	48	-0-	48	222		48 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	49	-0-	49	271		49 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	323		52 3		Y	-0-		-0-
11		363 N	40	-0-	-323	-0-		40 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834												
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	478	92	3			Y	-0-
09	DLQ	G-10	95	-0-	95	573	95	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	674	101	3			Y	-0-
11		750 N	76	-0-	-674	-0-	76	3			Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	3			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT
-----												
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252												
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238												
08	DLQ	G-10	370	-0-	370	2094	254	3	116	9	Y	105
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	2537	305	3	138	9	Y	125
10	DLQ	G-10	448	-0-	448	2985	332	3	116	9	Y	105
11		3000 N	467	-0-	-2533	452	304	3	163	9	Y	148
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	452					Y	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	452					Y	NO RPT
-----												
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218												
08	DLQ	G-10	282	-0-	282	1731	254	3	28	9	Y	25
09	DLQ	G-10	318	-0-	318	2049	305	3	13	9	Y	12
10	DLQ	G-10	345	-0-	345	2394	332	3	13	9	Y	12
11		2711 N	317	-0-	-2394	-0-	304	3	13	9	Y	12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224												
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	67	3	11	9	N	10
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	N	3
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	N	3
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	N	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834														
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	120	3	13	9	N	12		327
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5		332
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	N	11		343
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5		348
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		348
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		348
HENNDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353														
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	864	165	3	9	9	Y	8		38
09	DLQ	G-10	191	-0-	191	1055	171	3	20	9	Y	18		56
10	DLQ	G-10	216	-0-	216	1271	181	3	35	9	Y	32	75 1	13
11		1436 N	165	-0-	-1271	-0-	137	3	28	9	Y	25		38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38
HENNDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310														
08	DLQ	G-10	171	-0-	171	791	165	3	6	9	Y	5		16
09	DLQ	G-10	177	-0-	177	968	171	3	6	9	Y	5		21
10	DLQ	G-10	218	-0-	218	1186	181	3	37	9	Y	34	51 1	4
11		1336 N	150	-0-	-1186	-0-	137	3	13	9	Y	12		16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		57
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		57
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
TERRY, E. G. 843907														
TERRY, E. G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
TERRY, E. G.		//CONT.//		843907								
TERRY, E.G.		WELL #:		1A	RRCID ->	129044	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 - 833
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINDOW OPERATING CO., THE		931621					CNTY: COLEMAN					
WATSON		WELL #:		7	RRCID ->	130887	COMPL. DATE	05/20/1989	TOTAL DEPTH	2232	PERF.	1816 - 1822
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2018 - P/A 09/26/18												

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	191927	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1811 - 1820
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2018 - P/A 09/20/18												

COLLINS (CONGL.)		19690 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
COLLINS		WELL #:		1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2		N	-0-		-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		19872 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
MOHON, C. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
COLLINS, ROLAND				168714			CNTY: COMANCHE				
SIMPSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
SIMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
DMV PIPELINE LLC				221580			CNTY: COMANCHE				
TURNER				WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
REBEIRO				WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	-	2930	
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	N	NO RPT			65
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	N	NO RPT			65
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	N	NO RPT			65
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	N	NO RPT			65
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	N	NO RPT			65
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
-----											
REBEIRO				WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877	-	2884	
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

-----

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 MINGUS OIL & GAS 569683  
 LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-

-----

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

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

-----

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009

-----

SO OPERATING COMPANY 800281  
 WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910

08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-			-0-

-----													
COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		744 #	637	-0-	-107	-0-	637	2	N	-0-			-0-
09		690 #	572	-0-	-118	-0-	572	2	N	-0-			-0-
10		682 #	642	-0-	-40	-0-	642	2	N	-0-			-0-
11		660 #	601	-0-	-59	-0-	601	2	N	-0-			-0-
12		651 #	611	-0-	-40	-0-	611	2	N	-0-			-0-
01		651 #	571	-0-	-80	-0-	571	2	N	-0-			-0-
-----													
TORCH OPERATING LLC 862620													
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120													
08		434 #	192	-0-	-242	-0-	15	1	177	2	N	-0-	45
09		360 #	165	-0-	-195	-0-	12	1	153	2	N	-0-	45
10		248 #	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	2	N	-0-	45
11		165 R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-	45
12		186 #	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-	45
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	45
-----													
VAUGHAN, TERRY L. 883382													
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILSON COMPANY 928300													
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COMMANDER (CONGLOMERATE) 19927 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
GIANT NRG CO., LP 302592													
MCCULLOUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 138538 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4630 - 4666													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----													
CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
LEXGAS, INC. 500222													
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440													
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-			-0-
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
DH OPERATING, INC.		216737													
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 - 1459					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067													
COOK, SEC. 81		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 - 5095					
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-				-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-				-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-				-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-				-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-				-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-				-0-
-----															
COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A					
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
786408		WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	25 3	9 9	N	8			86
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			86
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-			86
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25 3	10 9	N	9			95
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	54 3	1 9	N	1	9 1		87
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	N	1			88

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082				
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			45
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			45
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			45
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			45
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			45
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-			45

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				
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 3		N	-0-			-0-
*12	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
194204		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953				
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 2		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		292000									
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-	
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-	
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-	

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.		036637								
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.		036637								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660		
08	14B2 EXT	70	-0-	70	147	70 3		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	190	43 3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	65	-0-	65	255	65 3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	316	61 3		N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT	-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		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-

REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		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-

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		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-



COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.// 036637							
YEATS	WELL #:	1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3982 - 3988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

REAGAN		WELL #:		5011		RRCID ->		176357		COMPL. DATE		03/02/1999		TOTAL DEPTH		4176		PERF. 3874 - 3880	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-										
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-										
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-										
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										

YEATS		WELL #:		2		RRCID ->		177439		COMPL. DATE		03/22/2000		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 3857 - 3868	
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-										
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-										
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-										
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1		RRCID ->		213098		COMPL. DATE		11/04/2003		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 3805 - 3813	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #:		7		RRCID ->		208552		COMPL. DATE		12/06/2004		TOTAL DEPTH		4250		PERF. 3654 - 3708	
REAGAN "14"																					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT												

REAGAN "14"		WELL #:		3		RRCID ->		210811		COMPL. DATE		08/29/2004		TOTAL DEPTH		4274		PERF. 3778 - 3796	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID -> 211312	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 4058	PERF. 3810	- 3862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID -> 211316	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3590	- 3640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
-----											
REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID -> 211317	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3557	- 3645		
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID -> 208559	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3029	- 3034		
08	31	1	-0-	-30	-0-	1 1		N	-0-		30
09	30	1	-0-	-29	-0-	1 1		N	-0-		30
10	31	1	-0-	-30	-0-	1 1		N	-0-		30
11	30	1	-0-	-29	-0-	1 1		N	-0-		30
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		30
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		30
-----											
COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID -> 091422	COMPL. DATE 07/03/1991	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4678	- 4855		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER				
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336									
HILL-TERRY-1E		WELL #:		1	RRCID -> 232840	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5638	- 5654		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B DENY	-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

CRARUTH (STRAWN)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58

CRAVER (CONGLOMERATE)				21570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION				044650										
SPINLER, ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4881 - 4886	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)				21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.				036637										
MITCHELL, MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4054 - 4060	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO						
WOLF DEN				WELL #:	1	RRCID ->	170123	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	4062 - 4110	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-		102	2		N	-0-			-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-		99	2		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				21587 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
SNEED				WELL #:	7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3170 - 3180	
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-			-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-		120	2		N	-0-			-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-			-0-
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	2		N	-0-			-0-
*01	128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: EASTLAND						
CRAWFORD, A.D.				WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF.	3069 - 3077	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

-----  
 CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
 SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

-----  
 JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082  
 -----

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

-----  
 ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160  
 -----

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

-----  
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026  
 R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102  
 -----

08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038  
 -----

08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060  
 -----

08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.// 697026										
MOTES		WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3086 - 3118		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SIERRA OIL COMPANY		780219		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ENSERCH		WELL #: 1		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3114 - 3144		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006												
-----												
CRESCENT MOON (GARDNER)		21662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
BATES		WELL #: 1		RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3578 - 3482		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)		21750 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
POTEAU OIL CO.		671904										
CRISWELL		WELL #: 1		RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 3085 - 3166		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)		21844 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PITCOCK, INC.		665870										
SALMON, R.		WELL #: 1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2857 - 2893		
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-	
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	2	N	-0-	
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	2	N	-0-	
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	2	N	-0-	
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	2	N	-0-	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	2	N	-0-	
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993												
M	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
-----												
08		3224 #	2803	-0-	-421	-0-	2803	3		N	-0-	-0-
09		2910 #	2627	-0-	-283	-0-	2627	3		N	-0-	-0-
10		2883 #	2557	-0-	-326	-0-	2557	3		N	-0-	-0-
11		2790 #	2395	-0-	-395	-0-	2395	3		N	-0-	-0-
12		2883 #	2365	-0-	-518	-0-	2365	3		N	-0-	-0-
01		2790 #	2178	-0-	-612	-0-	2178	3		N	-0-	-0-
-----												
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 282513 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989												
08		1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3		N	-0-	-0-
09		1530 N	1018	-0-	-512	-0-	1018	3		N	-0-	-0-
10		1612 N	864	-0-	-748	-0-	864	3		N	-0-	-0-
11		1320 N	679	-0-	-641	-0-	679	3		N	-0-	-0-
12		1054 N	582	-0-	-472	-0-	582	3		N	-0-	-0-
01		868 N	524	-0-	-344	-0-	524	3		N	-0-	-0-
-----												
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231												
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036												
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	41
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-	41
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	41
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	41
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	41
*01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	41
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC 743194												
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CRYSTAL FALLS, EAST (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												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CUMMING (CONGLOMERATE) 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926												
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-	-0-
10		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-	-0-
11		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-	-0-
12		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-	-0-
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

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
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1 9	N	1			80
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	490	3	31 9	N	28			108
10		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-	95 1		13
11		540 N	286	-0-	-254	-0-	286	3		N	-0-			13
12		527 N	270	-0-	-257	-0-	260	3	10 9	N	9			22
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			22

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

08		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		Y	-0-			-0-
09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-
10		2356 X	2205	-0-	-151	-0-	2205	3		Y	-0-			-0-
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		Y	-0-			-0-
12		2635 X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3		Y	-0-			-0-
01		2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2258	3		Y	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-			-0-
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		Y	-0-			-0-
10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		Y	-0-			-0-
11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-			-0-
12		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-
*01		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		Y	-0-			-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

08		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-			23
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			23
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			23
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			23
12		589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3		N	-0-			23
*01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1 9	N	1			24

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
-----										
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885		
08	1054 N	752	-0-	-302	-0-	752 3	N	-0-	-0-	
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	920 3	N	-0-	-0-	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-	-0-	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968 3	N	-0-	-0-	
-----										
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
-----										
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-	39	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-	39	
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	1	40	
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-	40	
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-	40	
*01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	7	47	
-----										
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
08	899 N	592	-0-	-307	-0-	592 3	N	-0-	-0-	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-	
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3	N	-0-	-0-	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-	
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3	N	-0-	-0-	
01	713 N	554	-0-	-159	-0-	554 3	N	-0-	-0-	
-----										
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
-----										
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-	35	
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-	35	
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3	N	-0-	35	
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-	35	
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	N	-0-	35	
*01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-	35	



CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-				-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-				-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-				-0-
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
12	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1232	3			N	-0-				-0-
01	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	1120	3			N	-0-				-0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

08	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	1456	3			N	-0-				-0-
09	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			N	-0-				-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-				-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-				-0-
12	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401	3			N	-0-				-0-
01	1705 N	1342	-0-	-363	-0-	1342	3			N	-0-				-0-

LINK NE-53 WELL #: 5 RRCID -> 261975 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804

08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-

A. D. HOHHERTZ WELL #: 53 RRCID -> 278560 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648

08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	N	7				83
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	3	8	9	N	7				90
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	590	3	10	9	N	9				99
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	592	3	7	9	N	6	89	1		16
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	637	3	11	9	N	10				26
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	552	3	10	9	N	9				35

LINK SW-45 WELL #: 1 RRCID -> 279259 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1				15
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1				16
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				16
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				16
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	16	1		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

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

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC			//CONT.// 427739														
IONI CREEK 60			WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3789 - 3801						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
IONI CREEK 55			WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3678 - 3698						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILLTOP			WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3796 - 3808						
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STUART 55			WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3842 - 3850						
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILLTOP			WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3962 - 3978						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
IONI CREEK 60			WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3788 - 3802						
08		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOUNTAIN TOP				WELL #: 3	RRCID -> 146048	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3786	- 3792			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7L	RRCID -> 148298	COMPL. DATE 10/21/1993	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3818	- 3822			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	- 3621			
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		N	-0-			-0-
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 2		N	-0-			-0-
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931 2		N	-0-			-0-
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 2		N	-0-			-0-
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2		N	-0-			-0-
*01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2		N	-0-			-0-
LINK "68"				WELL #: 3	RRCID -> 197802	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3578	- 3618			
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	- 3678			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			96
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			96
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			96
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			96
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			96
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			96
-----												
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
08		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	2583	-0-	-1407	-0-	2583 2	N	-0-			-0-
10		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2	N	-0-			-0-
11		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-			-0-
12		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2	N	-0-			-0-
01		4123 X	4067	-0-	-56	-0-	4067 2	N	-0-			-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3224 - 3257	
HART RANCH "36"				2								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716		N	NO RPT			-0-
-----												
HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949	
08	14B	DENY	105	-0-	105	725	105 3	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	103	-0-	103	828	103 3	N	-0-			-0-
10		938 X	110	-0-	-828	-0-	110 2	N	-0-			-0-
*11		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		WELL #:		844073	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256	
STUART, J. N. A				10								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		910215	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
HART RANCH				2602								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215									
HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 - 3791	
M	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	* EOM BALANCE
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	22	2	17	9	N	15		84
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	9	N	13		97
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	48	2	37	9	N	34	129 1	2
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	20	2	21	9	N	19		21
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2		23
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3		26
-----													
HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	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	
08	558 N	456	-0-	-102	-0-	455	2	1	9	N	1		121
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1		122
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1		123
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1		124
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1		125
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1		126
-----													
CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092	
08	1054 N	808	-0-	-246	-0-	808	2			N	-0-		-0-
09	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-		-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		-0-
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-		-0-
01	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-		-0-
-----													
D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.				089974									
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620	
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	526	2	22	9	N	20		217
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-	165 1	52
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	500	2	14	9	N	13		65
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	487	2	24	9	N	22		87
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	520	2	26	9	N	24		111
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	504	2	25	9	N	23		134
-----													
D. J. (CONGL.)				22618 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442									
CASEY "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	25	1	23	3	N	-0-		58
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	25	1	10	3	N	-0-		58
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	25	1	13	3	N	-0-		58
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-		58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		58

D. JACK (GARDNER) BUSTAMANTE OIL COMPANY HUDSON (SEC.70)		22620 300 112685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:	2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D P B CONGLOMERATE RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SPRINGFIELD UNIT		22677 500 709694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
WELL #:	1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 - 5189	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

D.R.S. (LAKE SAND) NT MINERALS, LLC COOPER "A"		22680 600 615872	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
WELL #:	3	RRCID ->	218263	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3584 - 3604	
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-	26
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2	N	-0-	26
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	26
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2	N	-0-	26
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	26
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	26

PETEX SCOTT		659782								
WELL #:	2	RRCID ->	236449	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3722 - 3726	
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-	-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-	-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-

STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490		818896								
WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3743 - 3748	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DALE (FRY) KLH OIL & GAS, INC. FOMBY, O. B.		22810 575 448810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN					
WELL #:	19	RRCID ->	096782	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1304 - 1310	
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-

DALLAS (STRAWN)  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC  
MILLER LITE

22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
767834  
WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON (MARBLE FALLS)  
ATLAS BARNETT, LLC  
SLATE RIVER RANCH

22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
036556  
WELL #: RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016

DALTON BEND (2300)  
NWG OPERATING LLC  
BELDING "A"

22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
616947  
WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

631388  
WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11		330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.-C

WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					30
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					30
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					30
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					30

DALTON BEND (4000)  
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M.H. C

22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
631388  
WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					15
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					15
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					15
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					15

DALTON BEND (4000)		//CONT.// 22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013				
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 24D		RRCID -> 128339		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3959 - 3979				
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			14
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			14
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			14
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			14
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			14
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			14
-----														
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4086 - 4100				
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			37
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			37
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			37
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			37
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			37
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			37
-----														
MCMURREY UNIT 65D		WELL #: 65D		RRCID -> 282670		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 3986		PERF. N/A				
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)		22872 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
G.& S. LANDSCAPING, INC.		291946												
PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 151208		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 1625		PERF. 1553 - 1561				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48



DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	657 2		N	-0-			-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2		N	-0-			-0-
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2		N	-0-			-0-

DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
PENDRAGON OIL CO. 651162  
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-			8
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			8
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			8
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			8
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
GO OIL CORP. 311420  
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01	310 N	95	-0-	-215	-0-	95 2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
TOWER RESOURCES INC 862857  
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

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

-----

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

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

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

-----

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
 ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2		N	-0-			-0-
10	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-

-----

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 ENVOY RESOURCES INC. 253131  
 YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.//	23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE		
		WELL #:	512180	RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569	- 1572
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010								
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095004	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1568	- 1574
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010								
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1292	- 1297
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010								
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565	- 1577
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010								
DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		WELL #:	23734 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
			881442	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4489	- 4497
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - PLUGGED 12/12/17								

-----												
DEANN (CONGLOMERATE)				23750 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232								
KEITH				WELL #:	1	RRCID ->	099906	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 3831 - 3838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		2170	1042	-0-	-1128	-0-	1042	2				101
09		2100	2074	-0-	-26	-0-	2074	2				101
10		2391	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2				101
11		2425	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2				101
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2				101
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					NO RPT	101
-----												
FAMBRO-BROYLES				WELL #:	1	RRCID ->	124058	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3803 - 3807
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	145	2	6 9	N	5	75
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	170	2	6 9	N	5	80
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	80
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2 9	N	2	80
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	80
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	80
-----												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
POTTER, GEORGIA				WELL #:	1	RRCID ->	139646	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	4997	PERF. 3358 - 3482
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DEEP CREEK (CADDO)				23897 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
KING ENERGY RESOURCES				465526								
JOHNSON 47				WELL #:	1	RRCID ->	173162	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 3574 - 3608
08		202 R	94	-0-	-108	-0-	86	4	8 9	N	7	133
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	4	8 9	N	7	140
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	55	4	8 9	N	7	147
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	41	4	8 9	N	7	154
12		93 N	42	-0-	-51	-0-	34	4	8 9	N	7	161
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	41	4	6 9	N	5	166
-----												
DEER CROSSING (COOK)				23945 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON	
JACOBS, C. E., CO.				429435								
HENDRICK TG ESTATE 73B				WELL #:	1	RRCID ->	056460	COMPL. DATE	08/21/1973	TOTAL DEPTH	2622	PERF. N/A
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107 2	N	-0-	-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80 2	N	-0-	-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35 2	N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					74
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					74
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					74
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					74
*12	372 N	331	-0-	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					74
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					74

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

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

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	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 09/24/2018 - P/A 09/24/18

KEELER, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2018 - PLUGGED 09/24/18

OIL AND GAS DIVISION

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608								
KEELER-CAPROCK		WELL #:		1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2825 - 2880	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
-----												
DOC OIL				221884				CNTY: BROWN				
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 - 2840	
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-		54
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		54
10	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2		N	-0-		54
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		54
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		54
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT		54
-----												
DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885 - 2896	
08	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2		N	-0-		-0-
09	900 N	755	-0-	-145	-0-	755	2		N	-0-		-0-
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2		N	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-
-----												
DELONG (CONGLOMERATE)				24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF. N/A	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LYONS, DAVID F. JR.				517211				CNTY: STEPHENS				
HOKETT		WELL #:		2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 4142 - 0	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOKETT		WELL #:		3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4003 - 4007	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
LYONS				WELL #:	1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4000 - 4010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SKY RESOURCES, INC.				786408		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
MCDONALD, J. M.				WELL #:	1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 - 4022	
08	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	212	-0-	212	419	212	3			Y	-0-			-0-
10	634 N	215	-0-	-419	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-			-0-

  

DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251										
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	4018 - 4021	
08	DLQ G-10	307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	384	-0-	384	691	384	3			Y	-0-			-0-
10	1082 N	391	-0-	-691	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

TARBETT				WELL #:	1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 - 3988	
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1129	3	102	9	N	93	169	1	111
09	1050 N	746	-0-	-304	-0-	663	3	83	9	N	75			186
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63			249
11	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	909	3	117	9	N	106	173	1	182
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	843	3	118	9	N	107			289
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			289

  

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

  

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

DENNIS, WEST (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON				24282 300 070442	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
				WELL #: 4	RRCID -> 142122	COMPL. DATE 06/22/1992	TOTAL DEPTH 1077	PERF. 977	- 983							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
01	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							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3			N	-0-					-0-
01	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							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROLLO RESOURCES, LLC WOODRUFF				726791 WELL #: 2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 1800	- 1850							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODRUFF				WELL #: 5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1750	- 1785							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WRIGHT, J.J.				WELL #: 3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1759	- 1798							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791												
WOODRUFF			WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES			WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983				TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802					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-
-----															
HARRISON, A. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983				TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
HALE, T. D.			WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984				TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES			WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983				TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHUTTS			WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984				TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARDWELL, BILLY			WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984				TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812					
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
10	DELQ PR	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61				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-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)										//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC										//CONT.// 726791							
BEEFMASTER										WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-		
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-		
*10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
YOUNGBLOOD, E.										WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022	
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-		
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				-0-		
*10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
CHAPMAN										WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
GLENN, DOROTHY										WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
PLEMONS										WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284	
08		14B2 EXT	552	-0-	552	552	552	2		N	-0-				4		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552				N	-0-				4		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552				N	-0-				4		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT				4		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4		
-----																	
WOODRUFF										WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
WOODRUFF										WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-		
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-		
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

-----															
DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791												
PLEMONS			WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRICE			WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRICE			WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DESDEMONA			24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.			331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898				
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A									
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A									
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824									
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
-----																	
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430									
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
-----																	
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. MOORE, S. L.		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		//CONT.// 331530													
		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				23
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				23
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				23
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				23
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				23
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841							
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862							
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300							
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-				-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-				-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-				-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-

ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 3206							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT		587110		RRCID -> 017597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720							
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-				-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4101	RRCID ->	017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-		-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3		N	-0-		-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3		N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-		-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3		N	-0-		-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3		N	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-



DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110						
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-		-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-		-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879	COMPL. DATE 01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 3	N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555	COMPL. DATE 08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	N/A	
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738	COMPL. DATE 11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF.	N/A	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A	
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-			-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3	N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87 3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A	
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3	N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817		PERF. 2736 - 2817	
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	N	-0-			-0-
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3	N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B901	RRCID ->	112318	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2816	PERF.	N/A
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323	COMPL. DATE 01/28/1977	TOTAL DEPTH 2768	PERF. 2725	-		2768					
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
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-				-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-				-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 2947	PERF. 2935	-		2940					
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417	COMPL. DATE 01/12/1971	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2815	-		2915					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2740	-		2750					
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-				-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-				-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419	COMPL. DATE 12/08/1969	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2853	-		2890					
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-				-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-				-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2849	-		2909					
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-				-0-
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-				-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430	COMPL. DATE 09/19/1970	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2886	-		2955					
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-				-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-	

-----													
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-		-0-	
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	63 3		N	-0-		-0-	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-	
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-	
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A													
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-	
09		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3		N	-0-		-0-	
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-	
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785													
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-	
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-		-0-	
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714													
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-	
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854													
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-		-0-	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-	
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-		-0-	
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
D & R ENTERPRISES 196846													
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914													
08	DLQ	G-10	126	-0-	126	247	126 2		Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	117	-0-	117	364	117 2		Y	-0-		-0-	
10		483 R	119	-0-	-364	-0-	119 2		Y	-0-		-0-	
11		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		-0-	
12		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		Y	-0-		-0-	
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-		-0-	

-----												
DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846								
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2884 - 2889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ	G-10	295	-0-	295	579	295 2	-0-				2
09	DLQ	G-10	274	-0-	274	853	274 2	-0-				2
10		651	278	-0-	-373	480	278 2	-0-				2
11		749 R	269	-0-	-480	-0-	269 2	-0-				2
12		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2	-0-				2
*01		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2	-0-				2
-----												
LOWRANCE INC.				511345								
MOBIL-ROANE		WELL #:		1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82 3	-0-				46
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79 3	-0-				46
10	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81 3	-0-				46
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	-0-				46
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81 3	-0-				46
*01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79 3	-0-				46
-----												
DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH		
9K INVESTMENTS LLC				988752								
HALLMARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	449 3	66 9	N	60	146 1	24
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	434 3	51 9	N	46		70
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	455 3	52 9	N	47		117
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	436 3	50 9	N	45		162
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	452 3	44 9	N	40		202
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
-----												
HUFFMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		41
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108 3	3 9	N	3		44
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		44
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		44
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
-----												
BAYS, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 - 3332
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287 3	2 9	N	2		42
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272 3	3 9	N	3		45
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268 3	4 9	N	4		49
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-		49
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265 3	1 9	N	1		50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----												
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC				221580								
DMV - PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9
-----									
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			35
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			35
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			35
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			35
-----									
DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
-----									
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
-----									
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			10
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
-----									
HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			16
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
-----									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			14
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14



DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	18
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
-----										
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT	49
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT	49
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
-----										
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
-----										
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	21
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT	21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
-----										
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
-----										
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	17
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
-----										
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID ->	218848	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2742 - 2887
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		48
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		8
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

DESDEMONA, N. (CONGL)		24391 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES		196846										
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	3235 - 3333
08	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1305	2	6 9	N	5		60
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1240	2	6 9	N	5		65
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6 9	N	5		70
11	1260 N	641	-0-	-619	-0-	637	2	4 9	N	4		74
12	1302 N	35	-0-	-1267	-0-	33	2	2 9	N	2		76
01	1333 N	1	-0-	-1332	-0-	1	2		N	-0-		76

DIAZ (STRAWN)		24604 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		3A	RRCID ->	050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL DEPTH	1593	PERF.	1537 - 1593
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
08	1924 N	493	-0-	-1431	B	-0-	34	1	459	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	810 N	428	-0-	-382	B	-0-	29	1	399	3	N	-0-
10	620 N	414	-0-	-206	B	-0-	25	1	389	3	N	-0-
11	480 N	386	-0-	-94	B	-0-	24	1	362	3	N	-0-
12	434 N	383	-0-	-51	B	-0-	24	1	359	3	N	-0-
*01	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	31	1	419	3	N	-0-

-----															
DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID -> 069604			COMPL. DATE 10/19/1985			TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
STROUD		WELL #:		1	RRCID -> 078574			COMPL. DATE 04/15/1978			TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110978			COMPL. DATE 05/26/1984			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536				
08		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-			26
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			26
10		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-			26
11		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			26
12		2307 N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307	3		N	-0-			26
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			26
-----															
HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID -> 135853			COMPL. DATE 09/13/1990			TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870	RRCID -> 086066			COMPL. DATE 05/31/1979			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352				
REYNOLDS, ETHEL				1											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
11		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
-----															
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 249644			COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130				
08		1860 N	1593	-0-	-267	B	-0-	1593	3		N	-0-			69
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1800 N	1277	-0-	-523	B	-0-	1277	3		N	-0-			69
10		1860 N	1385	-0-	-475	B	-0-	1385	3		N	-0-			69
11		1530 N	200	-0-	-1330	B	-0-	200	3		N	-0-			69
12		1333 N	591	-0-	-742	B	-0-	591	3		N	-0-			69
01		1395 N	926	-0-	-469	B	-0-	926	3		N	-0-			69

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131							
SMELLEY			WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
DEAN			WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BROWN			WELL #: E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983		
08	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	3 1	39 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				68 3			
09	150 N	108	-0-	-42	B	-0-	2 1	35 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				71 3			
10	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	3 1	44 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				59 3			
11	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	1 1	50 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				60 3			
12	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	1 1	52 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				65 3			
*01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	50 2	56 3	N	-0-
-----										
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740							
PEARSON, W.F.			WELL #: 1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889	- 5895		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
-----										
OXXN			630579							
WOODY, G. C.			WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	- 5886		
08	558 N	541	-0-	-17	B	-0-	541 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2		N	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 2		N	-0-
11	510 N	343	-0-	-167	B	-0-	343 2		N	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 2	N	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661		
08	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-	-0-
11	390 N	290	-0-	-100	B	-0-	290 2	N	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178		
SMITH		WELL #: 1								
08	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
-----										
RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828		
08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
11	15 N	12	-0-	-3	B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
-----										
WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618		
08	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233 2	N	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
11	240 N	195	-0-	-45	B	-0-	195 2	N	-0-	-0-
12	248 N	188	-0-	-60	B	-0-	188 2	N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 2	N	-0-	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
TEP BARNETT USA, LLC				842986							
BLUE DRAKE WOODY				WELL #:	1	RRCID -> 277525	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 5512 - 5913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	1	66 1	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		18

DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OXXN				630579						
CLARK, A. W.				WELL #:	1	RRCID -> 036177	COMPL. DATE 01/12/1962	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 5173 - 5179	
08	961 N	169	-0-	-792	-0-	169 2		N	-0-	31
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	31
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	31
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 2		N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: PARKER			
RAGLE				WELL #:	1	RRCID -> 034842	COMPL. DATE 08/01/1962	TOTAL DEPTH 5535	PERF. N/A	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-	-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-	-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
OXXN				630579						
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 U	RRCID -> 110720	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 5434 - 5442	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)				24620 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
OXXN				630579						
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 L	RRCID -> 110340	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 5536 - 5601	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	23
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	23
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	23
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-	23
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, S. (CONGL B) RKW OPERATING LLC SAVAGE		24623 500 714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
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
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
-----																
WILEY "A"		24649 500 022922		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		4B		RRCID -> 112827		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5020 - 5029						
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
-----																
DICK WYATT (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION MCCAULEY, CLAUD		24649 500 022922		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 104110		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3949		PERF. 3882 - 3892						
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
-----																
DICKERSON (CONGLOMERATE) HITEX RESOURCES, LP DICKERSON "C"		24653 500 390521		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		4		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 4170 - 4178						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
-----																
DICKERSON		24653 500 390521		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		7		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
DICKIE RANCH (CONGL) ROBUCK PETROLEUM, LLC BRAZOS		24665 200 722177		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

DILLARD (MARBLE FALLS)																
KLH OIL & GAS, INC.																
TABER RANCH -A-																
WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TABER RANCH "A"																
WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675																
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
-----																
TABER "A"																
WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847																
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	2				152
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	N	2				154
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1				155
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2				157
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1				158
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1				159
-----																
DILLER (LAKE SAND)																
VAN OPERATING, LTD.																
STUNKARD UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
STUNKARD "2B"																
WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DILLER (MORAN, UPPER)																
DILLER & DILLER																
DILLER "49A"																
WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36



DILLON (STRAWN)  
CONCORD ENERGY, INC.  
STONE

24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
170335  
WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C.  
SIMPSON

257037  
WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2019 - P/A 01/24/19

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.  
GUESS

850964  
WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			49
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			49
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			49
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			49
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			49
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON

WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3		N	-0-			6
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3		N	-0-			6
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538 3		N	-0-			6
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			6
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 3		N	-0-			6
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-			6

DILLON (DUFFER)  
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC  
MURDOCK,NORMA

24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
355586  
WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT)  
PROCO OPERATING CO., INC.  
BENNETT

24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
679595  
WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOME (DUFFER) R & D OPERATING, INC. HARRISS, V. -A-		25240 500 685874		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #:	2	RRCID ->	150225	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	2005 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS HARRISS, V. (B)		828296 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681					
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-

DOMINEY (CADD0) PROCO OPERATING CO., INC. DOMINEY		25242 200 679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	2	RRCID ->	111938	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	3246 PERF. 2580 - 2596				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON		WELL #:		5A	RRCID ->	120106	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	3248 PERF. 2612 - 2646			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
01	14B2	EXT	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-

DORA, NORTH (ODOM) O'RYAN OIL AND GAS BOYD -B-		25377 710 617042		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
		WELL #:	17	RRCID ->	036284	COMPL. DATE	04/29/1965	TOTAL DEPTH	6171 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORA, NORTH (ODOM) //CONT.// 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
 BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					190
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					190
10	21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

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

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					54
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					54
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					54
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					54
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					54
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					6
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					6
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					6
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					6
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					6
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
HARRISON		WELL #: 1A		RRCID -> 126660		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 1390 - 1400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

  

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1536 - 1541				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		SNOWDEN HART		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

  

J-TEC OPERATING, LLC		427739		STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602 - 1666	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

  

STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706		PERF. 1442 - 1499				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630	-	1642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1509	-	1624	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN						
BACON ENERGY		042398										
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3760	-	3770		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622										
NORRIS, H. O.		WELL #:		5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 4		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 4		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-

-----												
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PETEX		659782										
LAWSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08		620 #	591	-0-	-29	-0-	591	2	N	-0-		7
09		600 #	527	-0-	-73	-0-	527	2	N	-0-		7
10		620 #	530	-0-	-90	-0-	530	2	N	-0-		7
11		600 #	512	-0-	-88	-0-	512	2	N	-0-		7
12		589 #	557	-0-	-32	-0-	557	2	N	-0-		7
01		589 #	538	-0-	-51	-0-	538	2	N	-0-		7
-----												
ROGERS, FRED E.		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
08		9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-		20
09		8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		20
10		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		20
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		20
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		20
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		20
-----												
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY		752600										
BARNETT, R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111		PERF. 2615 - 2686		
08		155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		-0-
09		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		-0-
10		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-		-0-
11		150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-
12		155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		-0-
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-
-----												
BARNETT, R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2693 - 2696		
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
10		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
*01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
-----												
UNDERWOOD, TROYAT		876173										
UNDERWOOD, TROYAT		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WATSON OIL & GAS, INC.		901174										
PERRY, JACK		WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667		
08		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
09		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
10		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
11		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
12		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-		-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174															
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
08	DLQ	G-10	486	-0-	486	958	486	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	475	-0-	475	1433	475	2			Y	-0-			-0-
10		1936 R	503	-0-	-1433	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
11		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
12		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
01		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810															
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
-----															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----															
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
08		465 #	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-			18
09		450 #	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-			18
10		465 #	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-			18
11		450 #	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-			18
12		434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-			18
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)				26787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.				667700												
WRIGHT, JIMMIE				WELL #:	1	RRCID ->	020988	COMPL. DATE	06/20/1961	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2530 - 2563			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCOTT R.J.				WELL #:	4	RRCID ->	059663	COMPL. DATE	09/20/1974	TOTAL DEPTH	2665	PERF.	2512 - 2528			
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RUTLEDGE, KENNY				739150												
SANDERS, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	055309	COMPL. DATE	08/28/1972	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2494 - 2504			
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	4 1	63 2		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	5 1	62 2		N	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	5 1	71 2		N	-0-					-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	7 1	115 2		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CLARK				WELL #:	1 T	RRCID ->	076417	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	N/A			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965												
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	N/A			
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-					-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)		26787 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY CLARK		739150		WELL #: 1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-		-0-	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-		-0-	
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-		-0-	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR					
KEITH		931332		WELL #: 1 U		RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

  

DYESS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR					
WINCO OIL INC.		931332		WELL #: 2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4394 - 4454	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

  

EVV (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6434 - 6442	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

  

EVV (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 5734 - 5780	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-		-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL)		27330 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
JETER "15" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156563		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
HANSON, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745		
08	372 #	360	-0-	-12	-0-	360 2	N	-0-		60
09	360 #	326	-0-	-34	-0-	326 2	N	-0-		60
10	372 #	301	-0-	-71	-0-	301 2	N	-0-		60
11	360 #	218	-0-	-142	-0-	218 2	N	-0-		60
12	372 #	215	-0-	-157	-0-	215 2	N	-0-		60
01	372 #	274	-0-	-98	-0-	274 2	N	-0-		60

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
ARCHER PETROLEUM			028882									
WAYNICK			WELL #: 1	RRCID -> 129046	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3349	- 3362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-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-
-----												
WHITTINGTON			WELL #: 1	RRCID -> 129047	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3347	- 3380				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BACON ENERGY			042398									
KINNEBREW, L. L.			WELL #: 1A	RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH 1586	PERF. 1520	- 1530				
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RINGLING LAKE (BEARD)			WELL #: 1	RRCID -> 155315	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3370	- 3386				
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BACON ENERGY //CONT.// 042398														
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386														
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399														
08	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. 060138														
HAILEY D WELL #: 4 RRCID -> 282981 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 3400														
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A														
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
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
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930															
08		341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			35
09		361 R	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9			44
10		370 R	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6			50
11		333 R	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3			53
12		430 R	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	N	5			58
*01		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			58
-----															
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			2
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			2
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			2
01		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			2
-----															
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381															
08		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			89
09		349 R	349	-0-	-0-	-0-	337	2	12	9	N	11			100
10		347 R	347	-0-	-0-	-0-	321	2	26	9	N	24			124
11		330 #	314	-0-	-16	-0-	293	2	21	9	N	19			143
12		372 #	276	-0-	-96	-0-	242	2	34	9	N	31			174
01		372 #	302	-0-	-70	-0-	293	2	9	9	N	8	158	1	24
-----															
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074															
08		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
HAGAR		WELL #:		3	RRCID ->	257637	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3404 - 3454			
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
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2			N	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2			N	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-			-0-
-----															
KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205			
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-		49	2			N	-0-			-0-
-----															
STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189			
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-			-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-		217	2			N	-0-			-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-		194	2			N	-0-			-0-
12	279 #	155	-0-	-124	-0-		155	2			N	-0-			-0-
01	279 #	147	-0-	-132	-0-		147	2			N	-0-			-0-
-----															
STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276			
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-			-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-		217	2			N	-0-			-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-		194	2			N	-0-			-0-
12	279 #	155	-0-	-124	-0-		155	2			N	-0-			-0-
01	279 #	147	-0-	-132	-0-		147	2			N	-0-			-0-
-----															
STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167			
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-			-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-		217	2			N	-0-			-0-
11	270 #	195	-0-	-75	-0-		195	2			N	-0-			-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-		154	2			N	-0-			-0-
01	279 #	148	-0-	-131	-0-		148	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.				140598						
HOOPER-MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3289	-	3299
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3315	-	3321
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724						
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	-	3514
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746	-	3762
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-	
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-	
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-	
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-	
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-	
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-	
-----																
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SQUIRES		WELL #:		1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3596 - 3636				
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-	
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-	
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-	
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-	
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-	
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-	
-----																
CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644				
08	341 #	240	-0-	-101	-0-	-0-	240	2		N	-0-				-0-	
09	300 #	279	-0-	-21	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-	
10	296 R	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-	
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-	
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-	
*01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-	
-----																
ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	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-	



EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	-0-
09	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-	-0-
10	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-	-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-	-0-
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-	-0-
01	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-	-0-
-----												
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
08	14B2 EXT	58	-0-	58	169	58	2			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	52	-0-	52	221	52	2			N	-0-	-0-
10	271 R	50	-0-	-221	-0-	50	3			N	-0-	-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-	-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-	-0-
-----												
HOFFMANN OIL COMPANY 391155												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	86
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	86
10	434 #	248	-0-	-186	-0-	248	3			N	-0-	86
11	420 #	159	-0-	-261	-0-	159	3			N	-0-	86
12	434 #	18	-0-	-416	-0-	18	3			N	-0-	86
01	434 #	79	-0-	-355	-0-	79	3			N	-0-	86
-----												
ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
J & J WHITESIDE INC. 427649												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LOWRANCE INC.				511345											
MC DONNELL				WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773		
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
10		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-				-0-
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
*01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
KATHERYNE FEE				WELL #:	3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 - 3645		
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-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		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HUCKABY				WELL #:	1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 - 2439		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	63				N	-0-				-0-
09		14B DENY	30	-0-	30	93	30	2		N	-0-				-0-
10		14B DENY	7	-0-	7	100	7	2		N	-0-				-0-
11		14B DENY	25	-0-	25	125	25	2		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-
-----															
HUCKABY				WELL #:	3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 - 2486		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-				-0-
10		14B DENY	5	-0-	5	35	5	2		N	-0-				-0-
11		14B DENY	20	-0-	20	55	20	2		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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-	-0-
09	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-	-0-
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-	-0-
11	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-	-0-
12	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-	-0-
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-	-0-
09	90 #	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-	-0-
10	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-	-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-	-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-	-0-
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	-0-
09	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-	-0-
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-	-0-
11	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-	-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	-0-
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-	-0-
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-	-0-
11	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-	-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-	-0-
01	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-	-0-
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-	-0-
10	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-	-0-
11	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-	-0-
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-	-0-
01	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-	-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-	-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-	-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-	-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-

-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
NT MINERALS, LLC				615872								
MITCHAM, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RHYNE, J.V.				706379								
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSO -C-				WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
*01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
-----												
HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735
08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
11	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
*01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
-----												
RONNING GAS AND OIL LLC				727054								
CONRAD & CECIL MILLER				WELL #:	5	RRCID ->	129167	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3572 - 3592
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 13086 07/30/2018												
-----												
SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112								
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	131128	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3070 - 3090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			139

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
SAVED BY GRACE ENERGY LLC																	
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
//CONT.// 749112																	
PROCTOR, M. O. -B-																	
WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC																	
BOUQUET, T.																	
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHULTS, ROBERT L.																	
SHULTS, CECIL G.																	
WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SO OPERATING COMPANY																	
CARR, J. C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617																	
08		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*01		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
-----																	
CARR, J. C.																	
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930																	
08		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
-----																	
STOVALL, HOWARD																	
SPENCER																	
WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170																	
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340											
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
EUDY		WELL #:		1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 - 3062			
08		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-			49
09		360 #	125	-0-	-235	-0-	125	3			N	-0-			49
10		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			49
11		360 #	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-			49
12		341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			49
01		403 #	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-			49
-----															
T-SQUARE PETROLEUM CO.		WELL #:		5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 - 2385			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON, DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161			
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922											
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011															

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
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	-0-
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-	-0-
-----												
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	220	2	40	9	N	36	170
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	203	2	22	9	N	20	190
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	225	2	23	9	N	21	30
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	253	2	42	9	N	38	68
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	131	2	57	9	N	52	120
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	135	2	39	9	N	35	155
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
-----												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	25
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	25
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	25
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-	25
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	25
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	25
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-	2
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-	2
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	2
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	2
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	2
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
08		589 N	580	-0-	-9	-0-	-0-	580	2		N	36
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2		N	36
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2		N	36
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2		N	36
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2		N	36
*01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2		N	36
-----												
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2		N	-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2		N	-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	2		N	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2		N	-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2		N	-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2		N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	167	2	8 9	N	7	162 1	-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9	N	3		3
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3 9	N	3		6
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9	N	2		8
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9	N	1		9
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2 9	N	2		11

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

08		496 N	1	-0-	-495	-0-	1	1		N	-0-		65
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		65
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		65
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		65
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		65
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		75
09		1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236	2		N	-0-		75
10		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1261	2	23 9	N	21		96
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7 9	N	6		102
*12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9 9	N	8		110
*01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4 9	N	4		114

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		56
09		720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2		N	-0-		56
10		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		N	-0-		56
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		56
*12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		56
*01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

08		527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2		N	-0-		108
09		480 N	379	-0-	-101	-0-	377	2	2 9	N	2		110
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-		110
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8 9	N	7		117
*12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2 9	N	2		119
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1 9	N	1		120

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

08		7750	3430	-0-	-4320	-0-	73355	3419	2	11 9	N	10		112
09		7500	3312	-0-	-4188	-0-	69167	3305	2	7 9	N	6		118
10		7750	3317	-0-	-4433	-0-	64734	3306	2	11 9	N	10		128
11		7500	2442	-0-	-5058	-0-	59676	2434	2	8 9	N	7		135
*12		7750	3225	-0-	-4525	-0-	55151	3214	2	11 9	N	10		145
*01		7750	2850	-0-	-4900	-0-	50251	2837	2	13 9	N	12		157

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			33
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			33
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			33
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			33
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			33
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			33

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450															
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986															
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966															
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511															
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2018 - P/A 09/27/18															

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374															
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SIBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103529		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3050 - 3060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			99
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			99
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			99
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			99
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			99
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			99
-----														
SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798				
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 122529		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 376		PERF. 355 - 376				
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379				
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 123545		COMPL. DATE 03/06/1987		TOTAL DEPTH 432		PERF. 411 - 432				
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
N. C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377				
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846				
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 22A		RRCID -> 134899		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 990		PERF. 868 - 878	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 864		PERF. 826 - 864	
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856					
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----															
N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618					
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740					
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010					
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BECK, RAYMOND		WELL #: 3		RRCID -> 147530		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3529 - 3839					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250					
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				101
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-				101
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				101
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	95	2	48	9	N	44				145
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	90	2	21	9	N	19				164
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10				174

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563													
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490													
08		962 N	180	-0-	-782	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			-0-
-----													
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			113
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			113
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			113
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			113
-----													
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRECK OPERATING CORP. 089974															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482															
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19			153
09		750 N	710	-0-	-40	-0-	697	3	13	9	N	12			165
10		744 N	693	-0-	-51	-0-	678	3	15	9	N	14			179
11		750 N	656	-0-	-94	-0-	639	3	17	9	N	15	172	1	22
12		744 N	705	-0-	-39	-0-	679	3	26	9	N	24			46
*01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	710	3	29	9	N	26			72
-----															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653															
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623															
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675															
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
C S J, INC. 121073															
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CDJ OIL CO. 140598															
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724															
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-			37
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	448	2		7 9	N	6			43
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	441	2		7 9	N	6			49
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	394	2		7 9	N	6			55
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	382	2		7 9	N	6			61
*01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	2		7 9	N	6			67
-----															
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755															
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			49
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	49 7		-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
-----															
FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
09		480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
-----															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296															
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			53
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			53
10		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-			53
11		210 N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-			53
12		217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-			53
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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															
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			82
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1			83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			84
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1			85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733													
LAKE LEON		WELL #:	46	RRCID ->	192352	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KING, JOHN D.					464680											
LOWRANCE, L. A.		WELL #:	2	RRCID ->	040912	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A								
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LOWRANCE, L. A.		WELL #:	3	RRCID ->	107915	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698								
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KOKOMO ENERGY, INC.					474070											
REYNOLDS		WELL #:	1	RRCID ->	206588	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741											
CRAWFORD B		WELL #:	2SW	RRCID ->	244086	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LOWRANCE INC.					511345											
WEST, D. J. #3		WELL #:	3	RRCID ->	087783	COMPL. DATE	05/01/1980	TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895								
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	3	Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	3	Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	3	Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	3	Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	3	Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	3	Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
08	14B2 EXT	789	-0-	789	789	789	3			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	911	-0-	911	1700	911	3			N	-0-	-0-
10	2500	800	-0-	-1700	-0-	800	3			N	-0-	-0-
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*12	2759	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	-0-
*01	2759	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657															
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792															
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-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
-----															
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267															
08	4479		650	-0-	-3829	-0-	650	3			N	-0-			83
09	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			83
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-			83
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			83
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			83
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			83
-----															
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730															
08	14B2	EXT	36	-0-	36	142	36	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	28	-0-	28	170	28	3			N	-0-			-0-
10	229		59	-0-	-170	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
-----															
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
08	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2	N	-0-	85
09	600 N	359	-0-	-241	-0-	359	2	N	-0-	85
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	85
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2	N	-0-	85
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2	N	-0-	85
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2	N	-0-	85
-----										
PENDRAGON OIL CO. 651162										
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	1
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	1
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	1
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	1
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	1
01	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										
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
01	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										
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	2
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	2
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	2
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	2
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	2
01	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										
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	12
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	12
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	12
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	12
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	12
01	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			55
09		960 N	796	-0-	-164	-0-	796 2		N	-0-			55
10		1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 2		N	-0-			55
11		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941 2		N	-0-			55
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	2 5		53
*01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670 2	13 9	N	12			65
-----													
REO OPERATING LLC 701876													
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROCK OPERATING 722855													
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642													
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
09		930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2		N	-0-			-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	679	-0-	-371	-0-	679 2		N	-0-			-0-
12		930 N	228	-0-	-702	-0-	228 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	152	-0-	-871	-0-	152 2		N	-0-			-0-
-----													
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RONNING GAS AND OIL LLC 727054													
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761													
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
S & R GAS 740896																	
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322																	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316																	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315																	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419																	
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478																	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	340	N		340	-0-	-0-		295	2	45	9	N	41	147	1		27
09	313	N		313	-0-	-0-		279	2	34	9	N	31				58
10	265	N		265	-0-	-0-		254	2	11	9	N	10				68
11	305	N		305	-0-	-0-		29	9	276	99	N	26				94
*12	304	N		304	-0-	-0-		286	2	18	9	N	16				110
01	279	N	NO RPT		-0-	-279						N	NO RPT				110

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912											
TAFF		WELL #:		4	RRCID ->	105892	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2395 - 2400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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-
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MAYNARD		WELL #:		1	RRCID ->	137584	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2688 - 2698			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
MAYNARD		WELL #:		3	RRCID ->	141792	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2976 - 2982			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285												
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 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
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867												
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864												
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TURNING POINT OIL, INC. 874267												
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A												
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		99
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		99
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		99
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		99
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-		99
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		99
-----												
ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622												
08	DLQ G-10	70	-0-	70	324	70	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	72	-0-	72	396	72	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	472	76	3		Y	-0-		-0-
11	530 N	58	-0-	-472	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEVANNEY		WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.		448857								
KNOX -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 092445		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200								
ECHOLS, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990		
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	275 3	N	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-		-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200								
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200													
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-				-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-				-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
-----															
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005							
08	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-				-0-
09	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-				-0-
10	899 N	549	-0-	-350	-0-	549	3			N	-0-				-0-
11	840 N	426	-0-	-414	-0-	426	3			N	-0-				-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-
-----															
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880							
08	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-				-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-				-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				-0-
01	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	3			N	-0-				-0-
-----															
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938							
08	2542 X	1938	-0-	-604	-0-	1932	3	6	9	N	5				29
09	2610 X	1351	-0-	-1259	-0-	1350	3	1	9	N	1				30
10	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2375	3	10	9	N	9				39
11	2610 X	2528	-0-	-82	-0-	2516	3	12	9	N	11				50
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2373	3	24	9	N	22	48	1		24
*01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2374	3	32	9	N	29				53
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900							
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1													
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
-----															
WEST, C. K. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904							
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				135
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-				135
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				135
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				135
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				135
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				135

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
SOUTH KENNEDY				WELL #: 3	RRCID -> 113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3852 - 3858		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 196750	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH		4300	PERF. 3960 - 3964		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	162 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442	RRCID -> 017650	COMPL. DATE 07/19/1957	TOTAL DEPTH		4090	PERF. 4046 - 4052		
RANCH, P. K.				WELL #: 1								
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.				WELL #: 2	RRCID -> 017651	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH		4010	PERF. 3956 - 3962		
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.				WELL #: 3	RRCID -> 017652	COMPL. DATE 10/21/1968	TOTAL DEPTH		4120	PERF. 3912 - 3922		
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.				WELL #: 4	RRCID -> 017653	COMPL. DATE 05/23/1960	TOTAL DEPTH		4138	PERF. 4034 - 4090		
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ED AND PATSY (MORRIS SD.)		27467 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CRARUTH ENERGY CORPORATION		186685									
GRAVES "21-A"		WELL #: 14		RRCID -> 136940		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EDGAR DAVIS (MORRIS)		27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
GUY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2 9 Y	2	2	
GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2 9 Y	2	2	
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2 9 Y	2	2	
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2 9 Y	2	2	

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-

  

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-

  

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-

  

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942										
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17



ELIASVILLE, SE. (CONGL.) //CONT.// 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427  
 WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

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

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 H. D. INVESTMENTS 340219  
 BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADD0) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

ELY'S CHOICE 28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 FLOYD, JAMES W. WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER) D.J. & T. ENERGY SEALY SMITH "B"		28880 500 196227		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71

EMORY (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MONTY WATSON CONE		28947 250 033523		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612						
08	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #:		A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			26												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	26				N	NO RPT					-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #:		110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		3						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3	N	NO RPT	-0-
-----									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523													
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
WATSON, H. D.		WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A					
08	410 S	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2	N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	319 S	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-					62
10	310 S	243	-0-	-67	B	-0-	243	2	N	-0-					62
11	300 S	293	-0-	-7	B	-0-	293	2	N	-0-					62
12	480 S	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2	N	-0-					62
*01	480 S	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2	N	-0-					62

TRACER OPERATING, INC.		863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
RITCHIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796					
08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803					
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BLUE OIL, INC.				076765										
MANSELL				WELL #: 1	RRCID -> 235691	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 3680	- 3696					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
BELDING				WELL #: 1	RRCID -> 283630	COMPL. DATE 05/10/2018	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4034	- 4045				
08	8446 X	12442	-0-	3996	3996	12146 3	296 9	N	269	340 1			142
09	8446 X	9254	-0-	808	4804	9108 3	146 9	N	133	167 1			108
10	14807 X	10003	-0-	-4804	-0-	9754 3	249 9	N	226	167 1			167
11	11850 X	9320	-0-	-2530	-0-	9225 3	95 9	N	86	168 1			85
12	12245 X	8790	-0-	-3455	-0-	8725 3	65 9	N	59				144
01	12245 X	7327	-0-	-4918	-0-	7268 3	59 9	N	54				198

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
MERCER				WELL #: 5	RRCID -> 214552	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 4533	PERF. 4399	- 4411				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.				WELL #: 1	RRCID -> 209996	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4520	- 4554				
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013													

GREEN, F.				224281									
				WELL #: 10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4144	- 4149				
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 2		N	-0-				47
*03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-				47
*04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-				47
*05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-				47
*06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-				47
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-				47
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-				47
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-				47
*10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-				47
*11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-				47
*12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-				47
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-				47

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIRDWELL, EMORY		WELL #: 2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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-

ATTIS OPERATING INC.		036637		RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4C													
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			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-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 087599		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985							
CANTEY		WELL #: 3													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2018 - P/A 09/11/18															

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		RRCID -> 123405		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700							
CANTEY "C"		WELL #: 1													
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERGY (MARBLE FALLS)		29082 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE							
H&G PETROLEUM CORPORATION		341347													
ALLEN, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017673		COMPL. DATE 12/02/1950		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684							
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1				11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

OIL AND GAS DIVISION

ENERGY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
H&G PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		341347										
PETTIT, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	017674	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2728 - 2748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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
-----														
RUDD, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	017675	COMPL. DATE	08/13/1957	TOTAL DEPTH	2711	PERF. 2635 - 2668			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----														
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			
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			23
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			23
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			23
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			23
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			23
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GREENHAW, MORRIS R.		331530					CNTY: ERATH							
CHISOM, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 3064 - 3184			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF. 3682 - 3720			
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-

-----												
ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-		-0-
09	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-		-0-
10	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-		-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-		-0-
01	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
-----												
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-		-0-
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-		-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
-----												
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-		-0-
09	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-		-0-
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-		-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-
-----												
SANDSTONE SERVICES, LLC		WELL #:		748023	RRCID ->	193556	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1235 - 1239
PACK, H. N.				1								
-----												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TORCH OPERATING LLC		WELL #:		862620	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195
MAULDIN, C. W. GAS UNIT				3								
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



-----																
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)			29231 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
ATTIS OPERATING INC.			036637													
CUMMING CALABRIA			WELL #: 1		RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 1720		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCCLURE, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 094429		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1792		PERF. 1587 - 1629					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCDANIEL RANCH UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 245120		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 1989		PERF. 1806 - 1819					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
GREAT SOUTHERN TERRELL, VANCE			328756		WELL #: 1		RRCID -> 148386		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 4618		PERF. 4166 - 4256			
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GREENHAW, MORRIS R. CLAYTON, W. C.			331530		WELL #: 1		RRCID -> 031278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-				-0-
-----																
ERNEST REICH CHAMBERS, R. H. LLC BACON, J. R.			29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND							
			143549													
			WELL #: 2		RRCID -> 017625		COMPL. DATE 12/11/1959		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3098 - 3106					
08	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	372	-0-	-18	B	-0-	372	2		N	-0-				-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-				-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2		N	-0-				-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-				-0-
01	434	N	375	-0-	-59	B	-0-	375	2		N	-0-				-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND			
CHAMBERS, R. H. LLC		//CONT.// 143549										
SCHOOR, ALBERT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 017626		COMPL. DATE 01/07/1963			TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2		N	-0-		79
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2		N	-0-		79
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-		79
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-		79
12	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2		N	-0-		79
01	372 N	190	-0-	-182 B	-0-	190	2		N	-0-		79
-----												
3 S PRODUCTION, INC.		953796							CNTY: EASTLAND			
REICH, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 072933		COMPL. DATE 08/02/1977			TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A			
08	310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-		-0-
10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-		-0-
12	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3		N	-0-		-0-
01	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3		N	-0-		-0-
-----												
REICH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977			TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A			
08	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	162	-0-	-138 B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-		-0-
*01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-		-0-
-----												
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978			TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186			
08	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	151	3	3 9	N	3		32
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	206	3	1 9	N	1		33
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	191	3	6 9	N	5		38
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	175	3	4 9	N	4		42
12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	185	3	4 9	N	4		46
*01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	186	3	4 9	N	4		50
-----												
DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228			
08	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	196	3	7 9	N	6		41
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	260	3	1 9	N	1		42
10	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	231	3	8 9	N	7		49
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	215	3	7 9	N	6		55
12	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	221	3	8 9	N	7		62
01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	216	3	8 9	N	7		69
-----												
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			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		39
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-		39
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-		39
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		39
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		39
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-		39

EUBANK (STRAWN UPPER) G & F OIL, INC. EUBANKS		29592 500 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	093141	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	1030 - 1040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADDO) PETEX BENTLEY "2952"		29620 200 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	154477	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3250 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	358	-0-	-76	-0-		358 2		N	-0-			-0-
09	420 N	62	-0-	-358	-0-		62 2		N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2		N	-0-			-0-
01	806 N	337	-0-	-469	-0-		337 2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC STAPP, D.C.		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	148841	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3324 - 3356		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. COMPTON -34-		29620 300 089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	069184	COMPL. DATE	05/16/1976	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-		1078 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-		1003 2		N	-0-			-0-
10	1147 N	968	-0-	-179	-0-		968 2		N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360 2		N	-0-			-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412 2		N	-0-			-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388 2		N	-0-			-0-

COMPTON, RUBY "A"		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	087075	COMPL. DATE	08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3878 - 3890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220 2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-		1239 2		N	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319 2		N	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		N	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1321 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1275	-0-	-58	-0-		1275 2		N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER) QUAIL WELL SERVICE, INC. LOVING SOUTH		29620 400 684502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	262783	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	3944 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EUREKA (DUFFER)		//CONT.//		29620 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502										
LOVING SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	267287	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3978 - 3988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502												
LOVING SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	270005	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2250 - 2260			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WYLIE, FRED, JR.		945475												
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		2	RRCID ->	126070	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3752 - 3754			
08	2604 #	2479	-0-	-125	-0-	2479	3			N	-0-			-0-
09	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
10	2666 #	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-			-0-
11	2580 #	2490	-0-	-90	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
12	2573 #	1873	-0-	-700	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
01	2480 #	1789	-0-	-691	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
-----														
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 - 3911			
08	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	3			N	-0-			-0-
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964					CNTY: STEPHENS							
HAYDEN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	118051	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3741 - 3751			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		16	
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2	N	-0-		16	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		16	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		16	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		16	
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	36 2	N	95	105 9	111	
-----											
HAGAR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3044 - 3050	
10	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68 2	N	-0-		-0-	
11	132	64	-0-	-68	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
12	93	12	-0-	-81	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
01	93	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BLACKWELL "B"		WELL #:		3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
-----											
MSBE, INC. MCPHAIL		WELL #:		2		RRCID -> 095578		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
TK OPERATING				860912										
JAMESON				WELL #:	1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
-----														
JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3258 - 3280	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
-----														
FINCHER (STRAWN)				30882 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520										
SIKES				WELL #:	2	RRCID ->	144043	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1880 - 1892	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
FANOUS				WELL #:	1	RRCID ->	261146	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3684 - 3690	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
-----														
FINLEY 16				WELL #:	1016	RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3712 - 3717	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
SHADY OIL CO.				768360										
SPARKS, A. C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	2381 - 2419	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FISK (JENNINGS)				//CONT.//	31047 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SHADY OIL CO.				//CONT.//	768360											
SPARKS, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLAMING ARROW (ATOKA C)					31215 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223											
ALLEN-FORD "A"				WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3612 -	3618		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLETCHER (LAKE SAND)					31461 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
TRACER OPERATING, INC.					863965											
NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	201390	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3387 -	3396		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					43
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					44
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					47
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					48
-----																
FLOODPLAIN (STRAWN)					31494 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINTON OIL & GAS PROPERTIES					570140											
LEMLEY-GILMORE-A				WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3140 -	3148		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)					31522 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
SUCHIL ENERGY, LLC					828545											
GLENN LEECH ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 -	2997		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY DANIELS		800281		WELL #: 2		RRCID -> 082394		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			166
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)		32214 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. FORT WOLTERS-USA		252131		WELL #: 7		RRCID -> 100674		COMPL. DATE 06/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC JUSTICE ET AL		946023		WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050		
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	134 3	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 3	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16 1	174 3	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	N	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	148 3	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
MURRAY, L. D.		WELL #: 2		RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 3	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FORUM (BEND CONGL.)		32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DYNAMIC PRODUCTION, INC. HOPKINS		237926		WELL #: 1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			18
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			18
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			18
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			18
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-			18
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2		N	-0-			18



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					8
09	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					8
10	341 #	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					8
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					8
12	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					8
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
*01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

08	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

08	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					19
09	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					19
10	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					19
11	90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					19
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					19
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					19

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006  
 FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*01	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
PARAGON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 639006									
ROBERT H FORD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2934 - 2944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
09	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
10	310 #	139	-0-	-171	-0-	139 2		N	-0-		-0-
11	300 #	193	-0-	-107	-0-	193 2		N	-0-		-0-
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279 2		N	-0-		-0-
*01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #: 2		RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3046		PERF. 2938 - 2952	
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
09	240 #	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-		-0-
10	341 #	276	-0-	-65	-0-	276 2		N	-0-		-0-
11	330 #	199	-0-	-131	-0-	199 2		N	-0-		-0-
12	341 #	204	-0-	-137	-0-	204 2		N	-0-		-0-
01	279 #	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-		-0-
-----											
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #: 1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2932 - 2968	
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
09	270 #	210	-0-	-60	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-		-0-
11	330 #	222	-0-	-108	-0-	222 2		N	-0-		-0-
12	341 #	231	-0-	-110	-0-	231 2		N	-0-		-0-
01	341 #	196	-0-	-145	-0-	196 2		N	-0-		-0-
-----											
FORD, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2940 - 2956	
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
10	217 #	46	-0-	-171	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11	210 #	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-		-0-
12	217 #	123	-0-	-94	-0-	123 2		N	-0-		-0-
*01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
-----											
RUTHERFORD, C. C.		738136		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2950 - 2960	
RUTHERFORD, C.C.		WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SO OPERATING COMPANY		800281		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2980 - 2990	
WUENSCH		WELL #: 1									
08	217 #	153	-0-	-64	-0-	153 3		N	-0-		-0-
09	180 #	134	-0-	-46	-0-	134 3		N	-0-		-0-
10	186 #	135	-0-	-51	-0-	135 3		N	-0-		-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3		N	-0-		-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY TUCKER		//CONT.// //CONT.//	32300 500 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
		WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052			
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
08		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			21
09		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			21
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			21
11		120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3		Y	-0-			21
12		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			21
01	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	3		Y	-0-			21
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"		WELL #:	806190 4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950			
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
-----														
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963			
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
-----														
WILSON WELL SERVICE INC. CHAMBER A		WELL #:	927886 1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A			
08		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			38
09		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			38
10		403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			38
11		420 #	328	-0-	-92	-0-	328	2		N	-0-			38
*12		434 #	332	-0-	-102	-0-	332	2		N	-0-			38
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			38
-----														
SCHULTZ "A"		WELL #:	1	RRCID ->	202397	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2907 - 2940			
08		124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			82
09		120 #	71	-0-	-49	-0-	70	2	1	9	N	1		83
10		124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1		84
11		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			84
*12		93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			84
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			84
-----														
CRISWELL		WELL #:	1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2967 - 2992			
08		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			7
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			7
10		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			7
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			7
*12		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			7
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			7

FOSTER (MARBLE FALLS)																
//CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886																
SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		292 R	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1				71
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				71
10		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				71
11		270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-				71
*12		279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-				71
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				71
-----																
SHULTS "B"																
WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001																
08		292 R	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1				71
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				71
10		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				71
11		270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-				71
*12		279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-				71
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				71
-----																
FOSTER (MISSISSIPPIAN)																
32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND																
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939																
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)																
32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS																
AVAD OPERATING, LLC 037877																
KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589																
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				19
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				19
10		837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-				19
11		750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-				19
12		775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-				19
01		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-				19
-----																
FRAGER (CONGLOMERATE)																
32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
G & F OIL, INC. 292000																
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WHARTON																
WELL #: 5 RRCID -> 282694 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860																
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

FRANCIS K. (GARDNER) ICE WELL SERVICES, INC. DUNLAP		32520 333 421860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
		WELL #:	1	RRCID ->	282558	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3726 - 3762
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		767834 1034		RRCID ->		191149		COMPL. DATE		08/26/2002		TOTAL DEPTH		4080		PERF.		3735 - 3748	
08	DLQ G-10	184	-0-	184	1761	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	DLQ G-10	152	-0-	152	1913	152	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	DLQ G-10	134	-0-	134	2047	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	2224 N	177	-0-	-2047	-0-	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						

XX RANCH		WELL #:		3034		RRCID ->		201381		COMPL. DATE		05/07/2004		TOTAL DEPTH		3835		PERF.		3706 - 3718	
08	DLQ G-10	185	-0-	185	1767	185	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	DLQ G-10	153	-0-	153	1920	153	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	DLQ G-10	135	-0-	135	2055	135	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	2232 N	177	-0-	-2055	-0-	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								

XX RANCH		WELL #:		101		RRCID ->		202403		COMPL. DATE		06/20/2004		TOTAL DEPTH		4071		PERF.		3725 - 3742	
08	DLQ G-10	185	-0-	185	1770	185	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	DLQ G-10	153	-0-	153	1923	153	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	DLQ G-10	135	-0-	135	2058	135	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
11	2235 N	177	-0-	-2058	-0-	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790 1		RRCID ->		104126		COMPL. DATE		01/29/1983		TOTAL DEPTH		4070		PERF.		4002 - 4008	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-								
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	-0-								
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-								
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-								

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.				881442											
GRANT, OPAL		WELL #:		1 C	RRCID -> 044502	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DOSS, FRANK		WELL #:		5	RRCID -> 090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 3998 - 4004					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					213	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					213	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					213	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					213	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					213	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					213	
-----															
GRANT, OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 192161	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3995 - 4002					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
-----															
FRANK DOSS (MISS)				32583 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.				881442											
GRANT, OPAL		WELL #:		1 M	RRCID -> 059926	COMPL. DATE	08/03/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF. N/A					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
-----															
FRANKELL (STRAWN)				32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
-----															
CC OIL & GAS RAGLIN		140617		WELL #:		1	RRCID -> 072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A			
08	341 N	314	-0-	-27	-0-		308 3	6 9	N	5				173	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-		287 3	9 9	N	8				181	
10	341 N	288	-0-	-53	-0-		277 3	11 9	N	10				191	
11	300 N	271	-0-	-29	-0-		254 3	17 9	N	15				206	
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-		192 3	22 9	N	20				226	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				226	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251							
JONES, WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964							
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898
08	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	674	-0-	-349	-0-	674 2		N	-0-		-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 2		N	-0-		-0-
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964							
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704 - 3724
08	651 N	446	-0-	-205	-0-	446 2		N	-0-		-0-
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	619 2		N	-0-		-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
12	651 N	324	-0-	-327	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01	589 N	50	-0-	-539	-0-	50 2		N	-0-		-0-

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS			
LANGFORD											
		WELL #:		1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 - 3726
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY								CNTY: STEPHENS			
		WELL #:		1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3754 - 3764
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		8
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		8
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	574 2	14 9	N	13		21
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2		N	-0-		21
12	620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2		N	-0-		21
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2		N	-0-		21

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARDS, DEBBIE			WELL #: 4		RRCID -> 110491		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARDS, DEBBIE			WELL #: 6		RRCID -> 116298		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARDS, DEBBIE			WELL #: 5		RRCID -> 144027		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRENCH (4150)			32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675											
HINKSON LAURA E.			WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
HINKSON, LAURA E.			WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135					
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



G.L.P. (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		33457 250 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					72
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					72
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					72
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					72
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					72
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					72
GAILEY (CADDO) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		33707 404 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		4		RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2326 - 2355						
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GAILY (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N.C. ET AL UNIT		33707 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		12		RRCID -> 221394		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3014 - 3026						
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621		PERF. 3075 - 3085				
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		33708 500 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3029 - 3036						
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GAILEY, N.C.		WELL #:		5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060				
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	74	1	628	3	N	-0-	-0-	-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	79	1	744	3	N	-0-	-0-	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	N	-0-	-0-	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	769	3	N	-0-	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	567	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	577	3	N	-0-	-0-	-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	603	3	N	-0-	-0-	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	3	N	-0-	-0-	-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	68	1	556	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	69	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	77	1	607	3	N	-0-	-0-	-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

OXXN DOW 630579 WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	-0-	-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-	-0-	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GATLIN (CADD0) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589  
 TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

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

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
 DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060

08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	92 3	17 9	N	15	275
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	69 3	13 9	N	12	149
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	79 3	13 9	N	12	161
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	70 3	20 9	N	18	179
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
-----											
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202	
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	1
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	1
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	1
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----											
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194	
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	38
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 3	3 9	N	3	33
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	33
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
-----											
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3111 - 3121	
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		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-
-----											
GEM, NORTHEAST (CADD0)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC		714310									
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3960 - 3970	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26

OIL AND GAS DIVISION

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4010 - 4020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	284	2	1 9	Y	1		1
09	DLQ G-10	275	-0-	275	560	274	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234	794	232	2	2 9	Y	2		2
11	1022 N	228	-0-	-794	-0-	226	2	2 9	Y	2	4 1	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2 9	Y	2		2
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	206	2	2 9	Y	2	4 1	-0-

  

GILLIAN (CADDO)		34918 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
DOSS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 181398		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 3680 - 3686		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		34929 990		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
SANDSTONE SERVICES, LLC		748023										
GILLOCK HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 121632		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 1711		PERF. 1442 - 1448		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3394		
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-

  

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740		
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-

  

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
SWENSON		WELL #:		4	RRCID ->	207093	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF. 3260 -	3266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					CNTY: PALO PINTO				
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078 -	3288	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 -	3235	
08		217 N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-	-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-	-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-	-0-
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-	-0-
-----													
COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 -	3327	
08		372 N	321	-0-	-51	-0-	47	1	274	3	N	-0-	-0-
09		360 N	279	-0-	-81	-0-	42	1	237	3	N	-0-	-0-
10		403 N	238	-0-	-165	-0-	39	1	199	3	N	-0-	-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	38	1	191	3	N	-0-	-0-
12		279 N	227	-0-	-52	-0-	38	1	189	3	N	-0-	-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	40	1	184	3	N	-0-	-0-
-----													
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 -	3192	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)				35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.				028678									
VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 -	3112	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		//CONT.//		35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
BPA OILFIELD SERVICES				085371							
WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
04		690 N	611	-0-	-79	-0-	611 3	N	-0-		-0-
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
09		600 N	528	-0-	-72	-0-	528 3	N	-0-		-0-
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	582 3	N	-0-		-0-
11		600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3	N	-0-		-0-
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
*01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457			CNTY: COLEMAN				
EVANS, LOYD				1	RRCID -> 143287	COMPL. DATE 07/23/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2953	- 2959		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750			CNTY: COLEMAN				
PAUL				1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557	- 3567		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN				
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125							
BERTRAND, O.C.		WELL #:		2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081	- 2089		
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		028678									
WHITTINGTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BPA OILFIELD SERVICES		085371									
WHITTINGTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3	N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
10	434 N	103	-0-	-331	-0-	103	3	N	-0-		-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		028678									
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
08	1953 #	1482	-0-	-471	-0-	1482	3	N	-0-	1 5	-0-
09	1890 #	442	-0-	-1448	-0-	442	3	N	-0-		-0-
10	1984 #	173	-0-	-1811	-0-	173	3	N	-0-		-0-
11	1920 #	93	-0-	-1827	-0-	93	3	N	-0-		-0-
12	1984 #	101	-0-	-1883	-0-	101	3	N	-0-		-0-
01	1488 #	251	-0-	-1237	-0-	251	3	N	-0-		-0-

WHITTINGTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEVENS		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
08	465 #	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-		-0-
09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
10	465 #	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-		-0-
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
12	465 #	412	-0-	-53	-0-	412	3	N	-0-		-0-
01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-

STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
08	1116 #	729	-0-	-387	-0-	729	3	N	-0-		-0-
09	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
10	1085 #	1075	-0-	-10	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		-0-
12	1116 #	962	-0-	-154	-0-	962	3	N	-0-		-0-
01	1116 #	1085	-0-	-31	-0-	1085	3	N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457										
HINDS, CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2937 - 2944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125			CNTY: COLEMAN							
BERTRAND, O. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
-----														
J.W.S.				427277			CNTY: COLEMAN							
MAY, H. M.				WELL #:	1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----														
K & W VANPELT COMPANY				448748			CNTY: COLEMAN							
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
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
-----														
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556			CNTY: COLEMAN							
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845	
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			92
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
-----														
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
FDL OPERATING, LLC				263924			CNTY: PARKER							
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-



GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	939	-0-	-146 B	-0-	939 2	N	-0-		-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2	N	-0-		-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
*12	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548	
08	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
*12	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707						
TOLAND		WELL #:		1	RRCID -> 134876	COMPL. DATE 09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850 - 3865	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
-----										
TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
-----										
GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
DALF ENERGY LLC				197641						
GARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
-----										
GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385	
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-		18
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 3	N	-0-		18
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		18
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		18
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		18
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		18

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
LIPSON, ROY E. BATEMAN		502753		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC GILDER UNIT 1		221580		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	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 SHOOK		060138		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
SWAN		WELL #:		1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063 - 3073
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	79 2	1 9	N	1	165		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	N	1	166		
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	67 2	1 9	N	1	167		
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-	167		
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	84 2	2 9	N	2	169		
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 2	2 9	N	2	171		
-----												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133		
-----												
GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947 - 2955
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	726 2	100 9	N	91	182 1	55	
09	810 N	74	-0-	-736	-0-	68 2	6 9	N	5		60	
10	837 N	159	-0-	-678	-0-	152 2	7 9	N	6		66	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	529 2	36 9	N	33		99	
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	650 2	58 9	N	53		152	
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	711 2	59 9	N	54		206	
-----												
GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
GREEN, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF.	4432 - 4442
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-	
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-	
10	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1326 2		N	-0-		-0-	
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109 2		N	-0-		-0-	
12	1364 N	665	-0-	-699	-0-	665 2		N	-0-		-0-	
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-	
-----												
G & F OIL, INC.				292000								
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1069 2	3 9	N	3		133	
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102 2	2 9	N	2		135	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 2	1 9	N	1		136	
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856 2	6 9	N	5		141	
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	950 2	7 9	N	6		147	
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005 2	6 9	N	5		152	
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. HALSELL ALLAR SURFACE		36258 250 150683		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK		
		WELL #:	1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564 PERF. 3520 - 3530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2	N	-0-		-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-		-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2	N	-0-		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. BARNETT, R. S.		185990		RRCID ->		074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A	
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		18	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		18	
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		18	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		18	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		18	
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		18	

EL RAN, INC. GAULDIN		250555		RRCID ->		062431		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014											

KORNYE-TILLMAN COMPANY MCCALL H. E.		475741		RRCID ->		069719		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	

MARTIN PETROLEUM CORP. KING, WILLIAM		530880		RRCID ->		071058		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MEEKER AND COMPANY, INC. MCKEE, W. H., ET AL		558961		RRCID ->		032328		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
COOK, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 020983	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 4721	PERF. 4466	- 4470		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 031639	COMPL. DATE 08/12/1963	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4343	- 4349		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CLAYTON, C. P.				WELL #: 5	RRCID -> 031703	COMPL. DATE 01/25/1963	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4357	- 4375		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KEECHI CREEK FARM				WELL #: 1	RRCID -> 064099	COMPL. DATE 10/03/1975	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SKY RESOURCES, INC.				786408							
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 T	RRCID -> 064624	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4508	- 0		
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-	-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-	-0-
12	961 N	62	-0-	-899	-0-	62	3		N	-0-	-0-
01	868 N	273	-0-	-595	-0-	273	3		N	-0-	-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031504	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4461	- 4624		
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	129
09	750 N	354	-0-	-396	-0-	354	3		N	-0-	129
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	418	3	2 9	N	2	131
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	3		N	-0-	131
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-	131
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	3	2 9	N	2	133

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD (CADD CONGL.)		36258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
CLAYTON, C. P.		WELL #:	2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 1210 - 1470		
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION		070442										
ROGERS		WELL #:	7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4148 - 4169		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
EUBANKS, T. H.		WELL #:	5	RRCID ->	217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4070 - 4080		
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			56
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			56
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			56
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-			56
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			56
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			56

STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
TRI-STATE LEASING CORP.		WELL #:	2A	RRCID ->	177701	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4260 - 4264		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

WES-MOR DRILLING, INC.		908800										
ASH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	201385	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4154 - 4166		
08	341 #	279	-0-	-62	-0-	49	1	N	-0-			-0-
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	51	1	N	-0-			-0-
12	372 #	325	-0-	-47	-0-	57	1	N	-0-			-0-
01	372 #	337	-0-	-35	-0-	57	1	N	-0-			-0-

KEATLEY "A"		908800										
		WELL #:	2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4073 - 4220		
08	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-			79
09	977 R	977	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-			79
10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-			79
11	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-			79
12	977 R	977	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-			79
*01	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-			79

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001								
HART				WELL #: 2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332 - 4360		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1612 #	925	-0-	-687	-0-	925	2	N	-0-			138
09	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			138
10	1488 #	495	-0-	-993	-0-	495	2	N	-0-			138
11	1440 #	916	-0-	-524	-0-	906	2	10 9 N	9			147
12	1581 #	1554	-0-	-27	-0-	1552	2	2 9 N	2	120 1		29
01	1581 #	1100	-0-	-481	-0-	1078	2	22 9 N	20			49

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH				WELL #: 8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)				36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307								
BURDICK ROGERS				WELL #: B 2	RRCID -> 282418	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2984 - 3184			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354			CNTY: PALO PINTO					
CRAVENS				WELL #: 1	RRCID -> 279781	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2872 - 2958			
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2	N	-0-			-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	N	-0-			-0-
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2	N	-0-			-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001			CNTY: PALO PINTO					
HART, D.				WELL #: 3	RRCID -> 102063	COMPL. DATE 09/14/1982	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 3078 - 3086			
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-

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
-----												
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060		
HART RANCH												
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
12	122 N	102	-0-	-20	B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
*01	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
-----												
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940		
MCCLURE												
08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	255	-0-	-75	B	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
11	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-		-0-	
12	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346		
HALSELL "C"												
08	155 N	150	-0-	-5		-0-	150 3	N	-0-		32	
09	150 N	144	-0-	-6		-0-	144 3	N	-0-		32	
10	155 N	144	-0-	-11		-0-	144 3	N	-0-		32	
11	150 N	134	-0-	-16		-0-	134 3	N	-0-		32	
12	155 N	132	-0-	-23		-0-	132 3	N	-0-		32	
01	155 N	127	-0-	-28		-0-	127 3	N	-0-		32	
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459		
MCAVOY, MARTHA												
08	405 N	405	-0-	-0-		-0-	405 2	N	-0-		22	
09	330 N	330	-0-	-0-		-0-	330 2	N	-0-		22	
10	390 N	390	-0-	-0-		-0-	390 2	N	-0-		22	
11	139 N	139	-0-	-0-		-0-	139 2	N	-0-		22	
*12	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200 2	N	-0-		22	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		22	
-----												
TRI STATE LEASING CORP.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572		
08	134 N	134	-0-	-0-		-0-	134 2	N	-0-		-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-		-0-	133 2	N	-0-		-0-	
10	146 N	146	-0-	-0-		-0-	146 2	N	-0-		-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107 2	N	-0-		-0-	
*12	109 N	109	-0-	-0-		-0-	109 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311		
HALSELL, J. R. "B"												
08	155 N	152	-0-	-3		-0-	152 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 3	N	-0-		-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-		-0-	156 3	N	-0-		-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-		-0-	156 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-		-0-	155 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	138	-0-	-17		-0-	138 3	N	-0-		-0-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1		RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3232 - 3283
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-			19
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3	N	-0-			19
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-			19
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			19
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			19
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			19
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
GAULDIN NE		WELL #:		1		RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF. 3206 - 3266
08	4063 X	3417	-0-	-646	-0-	3417	3	N	-0-			-0-
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4836	3	N	3	3	8	-0-
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3	N	-0-			-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3	N	-0-			-0-
*12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3	N	-0-			-0-
*01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3	N	-0-			-0-
-----												
GRAFORD, NW. (STRAWN)				36261	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U		RRCID ->	049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2		RRCID ->	063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF. N/A
08	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	144	64	2	Y	-0-			-0-
10	232 N	88	-0-	-144	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
-----												
GRAFORD, S. (CONGL.)				36263	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
SIKES, H. L.		WELL #:		1		RRCID ->	056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF. N/A
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2	N	-0-			-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2	N	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
-----												
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A		RRCID ->	059668	COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4080 - 4098
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	N	1	9		56
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	N	1	9		57
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	N	1	9		58
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	N	1	9		59
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	N	1	9		60
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	N	1	9		61

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SIKES, H. L. ET AL "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 093004	COMPL. DATE 11/02/1973	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 1490	- 1495						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID -> 095581	COMPL. DATE 05/08/1974	TOTAL DEPTH 4481	PERF. 4203	- 4211						
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2				N	-0-				-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2				N	-0-				-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2				N	-0-				-0-
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	52 2				N	-0-				-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				N	-0-				-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2				N	-0-				-0-
-----															
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID -> 262784	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 5093	PERF. 4162	- 4170						
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689 2	6 9	N	5						57
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521 2	6 9	N	5						62
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527 2	10 9	N	9						71
11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1456 2	22 9	N	20						91
12	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1313 2	20 9	N	18						109
01	1550 N	1397	-0-	-153	-0-	1372 2	25 9	N	23						132
-----															
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID -> 281765	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 4453	- 4455						
08	589 N	405	-0-	-184	-0-	403 2	2 9	N	2						10
09	870 N	442	-0-	-428	-0-	441 2	1 9	N	1						11
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	N	1						12
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 2	1 9	N	1						13
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	N	1						14
01	930 N	390	-0-	-540	-0-	390 2		N	-0-						14
-----															
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID -> 212455	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4320	- 4336						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GRAFORD, W. (CADDO 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.													
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			31
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			31
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			31
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			31
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			31
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			31
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		14		RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328	
HALSELL, J. R.													
08	1364 N	961	-0-	-403	-0-	961	3		N	-0-			-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	956	-0-	-377	-0-	956	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	813	-0-	-334	-0-	813	3		N	-0-			-0-
-----													
GAULDIN, R. H.				WELL #:		3		RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A	
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3		N	-0-			164
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			164
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			164
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			164
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			164
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			164
-----													
HALSELL, MARY J.				WELL #:		1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			28
09	630 N	495	-0-	-135	-0-	495	3		N	-0-			28
10	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	3		N	-0-			28
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3		N	-0-			28
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			28
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			28
-----													
GAULDIN R H				WELL #:		5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			22
09	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	3		N	-0-			22
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			22
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			22
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			22
01	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	3		N	-0-			22
-----													
GRAHM (BIG SALINE)		36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452		WELL #:		3		RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215	
GRAHAM													
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2	N	-0-		-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		-0-
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	659 2	N	-0-		-0-
11	810 N	606	-0-	-204	-0-	606 2	N	-0-		-0-
12	806 N	542	-0-	-264	-0-	542 2	N	-0-		-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
-----										
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265		
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2	N	-0-		-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
-----										
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
12	310 N	108	-0-	-202	-0-	108 2	N	-0-		-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2	N	-0-		-0-
-----										
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373		
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
-----										
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976		
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	709	-0-	-624	-0-	709 2	N	-0-		-0-
-----										
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-
-----										
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350		
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2	N	-0-		-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2	N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2	N	-0-		-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452										
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3378 - 3388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
-----														
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3170 - 3298		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
-----														
GRANBURY, N.E. (ATOKA)		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4889 - 4960		
AC EXPLORATION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4889 - 4960		
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4889 - 4960		
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-			-0-
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-			-0-
-----														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	3777 - 5484		
LANGDON		WELL #:		2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	3777 - 5484		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			4
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			4
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-			4
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			4
12	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-	4 1		-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
-----														
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5793 - 5813		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LUCY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4026 - 5745		
08	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344	3			Y	-0-			36
09	DLQ G-10	268	-0-	268	612	268	3			Y	-0-			36
10	1004 N	392	-0-	-612	-0-	380	3	12 9		Y	11			47
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	443	3	11 9		Y	10			57
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			57
*01	403 N	372	-0-	-31	-0-	366	3	6 9		Y	5	52 1		10

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
10		217 N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12		310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300															
08		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-			-0-
10		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-			-0-
11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-			-0-
12		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
01		2697 N	2307	-0-	-390	-0-	2307	3			N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655															
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726															
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			16
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			16
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			16
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			16
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			16
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 -	4610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2		N	-0-		8	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 2		N	-0-		8	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 2		N	-0-		8	
11	540 N	532	-0-	-8	-0-		532 2		N	-0-		8	
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-		8	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6	
-----													
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442 -	4462	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-		24	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-		24	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-		24	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-		24	
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-		24	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		24	
-----													
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 -	3370	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 2		N	-0-		-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N	-0-		-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-		-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N	-0-		-0-	
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		N	-0-		-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ODEGARD ENERGY, INC.		618230		WELL #:		1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789 PERF. 4470 -	4488
08	527 N	495	-0-	-32	-0-		495 2		N	-0-		-0-	
09	510 N	487	-0-	-23	-0-		487 2		N	-0-		-0-	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 2		N	-0-		-0-	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2		N	-0-		-0-	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N	-0-		-0-	
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-		-0-	
-----													
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766 PERF. 5489 -	5513
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
G & F OIL, INC.				292000										
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258	
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
ODEGARD ENERGY, INC.				618230										
CALHOUN				WELL #:	2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5333 - 5350	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12		341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01		372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		N	-0-			-0-
CALHOUN				WELL #:	3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF.	5411 - 5435	
08		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10		341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
EVERIDGE-CALHOUN				WELL #:	1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5355 - 5365	
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09		390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-



GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230											
CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5510 - 5558				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
-----															
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332				
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
-----															
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405				
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-				-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-				-0-
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570				
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-				-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-				-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
-----															
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BASA RESOURCES, INC.				053974											
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3882 - 3892				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	-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-
-----															
GRANDBURY, E. (CONGL.)				36363 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD							
TEP BARNETT USA, LLC				842986											
LITTLE HOSS		WELL #:		M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 5896 - 5927				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	2 1	391 3		N	-0-					16
09		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	2 1	368 3		N	-0-					16
10		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	2 1	373 3		N	-0-					16
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	2 1	360 3		N	-0-					16
12		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	2 1	332 3		N	-0-					16
01		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	1 1	364 3		N	-0-					16
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624								
08		11935 X	11616	-0-	-319 B	-0-	61 1	11555 3		Y	-0-					35
09		10950 X	10729	-0-	-221 B	-0-	59 1	10670 3		Y	-0-					35
10		11253 X	10512	-0-	-741 B	-0-	56 1	10456 3		Y	-0-					35
*11		11250 X	-0-	-0-	-11250 B	-0-				Y	-0-					35
12		11625 X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-				Y	NO RPT					35
01		11625 X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-				Y	NO RPT					35
GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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-
BRG LONE STAR LTD.		090870														
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159								
08		1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283 3			N	-0-					56
09		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1219 3	1 9		N	-0-					57
10		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233 3			N	-0-					57
11		1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1100 3	1 9		N	-0-					58
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436 3	1 9		N	-0-					59
*01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3			N	-0-					59
CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580								
08		0 W	1483	-0-	1483	6874	1483 3			N	-0-					-0-
09		0 W	1325	-0-	1325	8199	1325 3			N	-0-					-0-
10		1000 N	1306	-0-	306	8505	1306 3			N	-0-					-0-
11		3000 N	1192	-0-	-1808	6697	1192 3			N	-0-					-0-
12		3100 N	1148	-0-	-1952	4745	1148 3			N	-0-					-0-
*01		3100 N	1069	-0-	-2031	2714	1069 3			N	-0-					-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								
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579							
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID -> 134889	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4411	- 4440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID -> 170603	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 481	PERF. 464	- 481		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID -> 172567	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH 486	PERF. 471	- 486		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
JM ENERGY, INC.				433084							
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID -> 130430	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4130	- 4148		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		22
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		22
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		22
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		22
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		22
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-		22
GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 152308	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 2902	- 2920		
08	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	32 1	2064 3	N	-0-		-0-
09	2100 N	1819	-0-	-281	-0-	32 1	1787 3	N	-0-		-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	32 1	1608 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1425	-0-	-615	-0-	32 1	1393 3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1606	-0-	-285	-0-	32 1	1574 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	32 1	1431 3	N	-0-		-0-
GREEN, E. (MISS)				36630 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
RIPTIDE ENERGY LLC				712946							
ASPEN		WELL #:		1	RRCID -> 167110	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 4340	- 4355		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
-----												
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		
08	930 N	770	-0-	-160	-0-	736 3	34 9	N	31		185	
09	990 N	736	-0-	-254	-0-	705 3	31 9	N	28		213	
10	1054 N	763	-0-	-291	-0-	732 3	31 9	N	28	163 1	78	
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	712 3	37 9	N	34		112	
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	716 3	40 9	N	36		148	
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	709 3	37 9	N	34		182	
-----												
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740										
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3652 - 3694		
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-		-0-	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-	
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 2		N	-0-		-0-	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-	
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	353 2		N	-0-		-0-	
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-	
-----												
RKW OPERATING LLC		714311										
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 100991	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3012 - 3018		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
-----												
WILLARD, JAMES		924326										
ODOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3452 - 3462		
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-	
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-		-0-	
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		-0-	
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
-----												
GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340										
ST. JOHNS		WELL #: 3		RRCID -> 143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2687 - 2694		
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		120	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		120	
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		120	
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		120	
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		120	
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101 3		Y	-0-		120	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
GREEN SHOW (UPPER CADDO) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND										
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340										
DUDDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799										
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-		-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
DINO OPERATING LLC 220719										
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER										
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930										
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575										
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN										
FURRY PRODUCING COMPANY 291650										
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645										
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN										
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685										
COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157										
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.		451645										
SEARS, LANCE		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3			N	-0-	208
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3			N	-0-	208
10		527 N	478	-0-	-49	-0-	478 3			N	-0-	208
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3			N	-0-	208
12		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3			N	-0-	208
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3			N	-0-	208

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
US. FUELS, INC.		879264									
STROEBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3675 - 3679	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	40 2	6 9	N	5	169
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	40 2	6 9	N	5	174
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	174
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	174
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174

HA DA CA (CHAPPEL REEF)		37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN		
R & D OPERATING, INC.		685874									
MASHBURN		WELL #: 1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042		PERF. 1958 - 1981	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782									
BLACK, HAROLD		WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560		PERF. N/A	
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			N	-0-	14
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			N	-0-	14
10	744 N	27	-0-	-717	-0-	27 2			N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-	14

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355									
HANVEY-FEE		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3			N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
AGNELL, W.A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3790 - 3810	
08	1550 N	910	-0-	-640	-0-	910 3			N	-0-	-0-
09	1500 N	243	-0-	-1257	-0-	243 3			N	-0-	-0-
10	1550 N	3	-0-	-1547	-0-	3 3			N	-0-	-0-
11	870 N	180	-0-	-690	-0-	180 3			N	-0-	-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-	-0-
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3			N	-0-	-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3		N	-0-			38
09	600 N	433	-0-	-167	-0-	433 3		N	-0-			38
10	620 N	368	-0-	-252	-0-	368 3		N	-0-			38
11	570 N	200	-0-	-370	-0-	199 3	1 9	N	1			39
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610 3	6 9	N	5			44
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548 3	3 9	N	3			47
-----												
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
08	1116 N	922	-0-	-194	-0-	921 3	1 9	N	1			168
*09	930 N	801	-0-	-129	-0-	792 3	9 9	N	8			176
*10	899 N	488	-0-	-411	-0-	488 3		N	-0-			176
*11	900 N	476	-0-	-424	-0-	476 3		N	-0-			176
*12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			176
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	176 1		-0-
-----												
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	361 3	30 9	N	27			215
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	352 3	35 9	N	32	187 1		60
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	351 3	33 9	N	30			90
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	351 3	32 9	N	29			119
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	373 3	26 9	N	24			143
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	352 3	39 9	N	35			178
-----												
GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC		946023										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	12 1	147 3	N	-0-			-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	9 1	115 3	N	-0-			-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	10 1	112 3	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	218 3	N	-0-			-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 3	N	-0-			-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.//		37758 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023							
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID -> 077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	20	1	243	3	N	-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	17	1	209	3	N	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	N	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	3	N	-0-

H. & R. (BEND CONGL)		WELL #:		37762 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
PALO CROSS, LLC		WELL #:		637384							
ANTHONY		WELL #:		1	RRCID -> 099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4580 - 4675
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3		N	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-	-0-
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		WELL #:		37978 590	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726							
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		9	RRCID -> 138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3584 - 3600
08	DLQ G-10	244	-0-	244	1055	244	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	230	-0-	230	1285	230	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234	1519	234	2		Y	-0-	-0-
11	1736 N	217	-0-	-1519	-0-	217	2		Y	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3474 - 3480
08	DLQ G-10	452	-0-	452	1951	452	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	426	-0-	426	2377	426	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	432	-0-	432	2809	432	2		Y	-0-	-0-
11	2600 N	402	-0-	-2198	611	402	2		Y	-0-	-0-
12	1013 N	402	-0-	-611	-0-	402	2		Y	-0-	-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
08	DLQ G-10	65	-0-	65	279	65	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	61	-0-	61	340	61	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	402	62	2		Y	-0-	-0-
11	459 N	57	-0-	-402	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	182	-0-	182	788	182 2		-0-		-0-
09	DLQ G-10	172	-0-	172	960	172 2		-0-		-0-
10	DLQ G-10	174	-0-	174	1134	174 2		-0-		-0-
11	1296 N	162	-0-	-1134	-0-	162 2		-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		-0-		-0-
-----										
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488		
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		-0-		17
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		-0-		17
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		-0-		17
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		-0-		17
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	574 2		-0-		17
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		-0-		17
-----										
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		-0-		-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		-0-		-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		-0-		-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		-0-		-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		-0-		-0-
-----										
TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
-----										
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		
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		-0-		157
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2		-0-		157
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	551 2		-0-		157
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	529 2		-0-		157
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		-0-		157
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		-0-		157
-----										
HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
BJB TRANSPORT LLC		072511								
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			1
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	1	7	-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			75
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			12
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
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. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				65
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				65
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				65
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				65
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				65
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				65
-----																
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A																
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
-----																
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514																
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				21
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				21
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				21
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-				21
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				21
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				21
-----																
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474																
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----																
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355																
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396																
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND																
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125																
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630																
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ATTIS OPERATING INC. 036637  
 PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			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-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

08	217 N	76	-0-	-141	-0-	8	1	68	3	N	-0-			22
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-			22
10	248 N	90	-0-	-158	-0-	9	1	81	3	N	-0-			22
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			22
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-			22
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-			22

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

08	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-			17
09	5820 X	4840	-0-	-980	-0-	4840	3			N	-0-			17
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-			17
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-			17
12	6014 X	4765	-0-	-1249	-0-	4765	3			N	-0-			17
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			17

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. ROBEY		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3446 - 3451					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				49
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				49
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				49
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-				49
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				49
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				49
-----															
CARAWAY, F. E.		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395					
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				98
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				98
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-				98
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-				98
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				98
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				98
-----															
CARWAY, F. E.		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340					
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-				-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3775 - 3777					
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	601	2	72	9	N	65	172	1		16
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	623	2	66	9	N	60				76
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	601	2	69	9	N	63				139
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	585	2	66	9	N	60	170	1		29
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	591	2	68	9	N	62				91
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				91
-----															
HARRIS, ROY L.		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159					
08	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-				-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2		N	-0-				-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-				-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-				-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-				-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-				-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3999 #	2840	-0-	-1159 B	-2787	2840 2	N	-0-			-0-	
09	2910 #	2820	-0-	-90 B	-2877	2820 2	N	-0-			-0-	
10	2635 #	2690	-0-	55 B	-2822	2690 2	N	-0-			-0-	
11	2760 #	2671	-0-	-89 B	-2911	2671 2	N	-0-			-0-	
12	2914 #	2601	-0-	-313 B	-3224	2601 2	N	-0-			-0-	
01	2914 #	2334	-0-	-580 B	-3804	2334 2	N	-0-			-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					CNTY: PALO PINTO			
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			-0-	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
12	558 N	161	-0-	-397	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-	

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564 - 4606
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-			-0-	
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-			-0-	
10	2232 N	97	-0-	-2135	-0-	97 2	N	-0-			-0-	
11	2220 N	1505	-0-	-715	-0-	1505 2	N	-0-			-0-	
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-			-0-	
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-			-0-	

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215					CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 23		WELL #:		4	RRCID ->	164302	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4108 - 4118
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2	Y	-0-			23	
09	DLQ G-10	14	-0-	14	29	14 2	Y	-0-			23	
10	DLQ G-10	13	-0-	13	42	13 2	Y	-0-			23	
11	57 N	15	-0-	-42	-0-	15 2	Y	-0-			23	
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2	Y	-0-			23	
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			23	

HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID ->	164303	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3804 - 3814
08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31 2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	28	-0-	28	59	28 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	25	-0-	25	84	25 2	Y	-0-			-0-	
11	114 N	30	-0-	-84	-0-	30 2	Y	-0-			-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215								
HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	69	21 2	Y	-0-		-0-
11	94 N	25	-0-	-69	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
01	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		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		37
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		37
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		37
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		37
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		37
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	49 2	12 9	N	11	29
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369 2	8 9	N	7	36
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370 2	6 9	N	5	41
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 2	2 9	N	2	43
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342 2	4 9	N	4	47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

HART RANCH (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. BOWDEN-BANE		//CONT.// //CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1432 -	1494		
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
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE				824339	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1580 PERF.	1391 -	1450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) KEATING ENERGY, INC. CHANEY, CHARLIE				39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4220 PERF.	2554 -	2584		
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09	180 N	44	-0-	-136	-0-	44 2		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	279 N	103	-0-	-176	-0-	103 2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4628 PERF.	2505 -	2597		
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-			-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4540 PERF.	2603 -	2609		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

CURTIS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4453 PERF.	2642 -	2657		
08	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2		N	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-



HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142										
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2	N	-0-			-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2	N	-0-			-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2	N	-0-			-0-

  

LEXGAS, INC.		500222		HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	

  

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

  

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936				
08	775 N	149	-0-	-626	-0-	149	2	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500	
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-	
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-	
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-	

  

MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239  
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1	3 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3			N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3			N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3			N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

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

DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3			N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3			N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3			N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

08	341 N	182	-0-	-159	-0-	182 3			N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3			N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3			N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3			N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3			N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3			N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3			N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT

39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL  
747645

WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

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

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) CINNABAR OPERATING, LLC FRANKS

39619 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN  
153510

WELL #: 1A RRCID -> 275818 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352

08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	318	2	2	9	N	2	74	1	18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	280	2	3	9	N	3			21
10	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	2			N	-0-			21
11	300 N	58	-0-	-242 B	-0-	57	2	1	9	N	1			22
12	279 N	163	-0-	-116 B	-0-	163	2			N	-0-			22
01	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	150	2	4	9	N	4			26

HAYMORE (BIG SALINE) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HAYMORE FRANCES -A-

39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
850964

WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-			-0-
09	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	3			N	-0-			-0-
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-			-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON

39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
253131

WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

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

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES

39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
188579

WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

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

OIL AND GAS DIVISION

HEATHER'S (HOPE, LOWER) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. HENDRICKS ESTATE "F"		40060 220 082968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL			
WELL #:		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1560 - 1572			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
RECLASSIFIED TO OIL											
10/27/2014											

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN		40157 500 570410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	34
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	34
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	34
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	34
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	34
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GREGORY "6"		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	28
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	28
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	28

HEMPHILL (KING SAND) WINDOW OPERATING CO., THE ADAMI WEST		40311 480 931621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047		PERF. 1540 - 1560			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENLEY (DUFFER 2740) CHAPMAN OIL CO. TERRY UNIT		40444 500 145860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		RRCID -> 113182		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2734 - 2737			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ARCHER PETROLEUM		028882		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3058 - 3070			
WAYWICK		WELL #: 2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-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-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3040 - 3050			
FREYSCHLAG		WELL #: 2												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH	3432	PERF.	N/A			
HOPE		WELL #: 1												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
HERRING (BRENEKE)		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC		712386		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH	1480	PERF.	1366 - 1378			
HERRING, V.		WELL #: 2												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRING, V.		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1380 - 1382			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRING (WINCHELL)		40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC		712386		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH	948	PERF.	851 - 853			
HERRING, V.		WELL #: 1												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING (WINCHELL)		//CONT.//		40818 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386											
HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID ->	101424	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	1496	PERF.	867 - 869			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)				40871 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, INC.				453142											
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #:		1801	RRCID ->	153916	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	2929	PERF.	2662 - 2672			
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2				N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2				N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, INC.				453142											
CROW		WELL #:		G 1C	RRCID ->	150775	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	4178 - 4202			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HIGH HOPES (MORRIS)				41131 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR							
BRIDWELL OIL CO.				092480											
BREWER, FLOYD		WELL #:		4	RRCID ->	096372	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3453 - 3457			
08	DLQ G-10	217	-0-	217	217	217	2				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	142	-0-	142	359	142	2				Y	-0-			-0-
10	450 N	91	-0-	-359	-0-	91	2				Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2				Y	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017754	COMPL. DATE	11/20/1929	TOTAL DEPTH	3589	PERF.	3532 - 3546			
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	330	355	1	535
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42			577
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			577
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	55			632
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36	361	1	307
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	193	174	1	326

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	017755	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3560 - 3600		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3608 - 3637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3942	PERF. 3590 - 3632	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	017760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3598 - 3640	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546 - 3582	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650 - 3685	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445										
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 195168		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MITCHAM, G.P. #3		WELL #: 3		RRCID -> 198496		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650				
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 198497		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668				
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 199755		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199787		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 5		RRCID -> 212085		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661				
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3602 - 3534	
M	O	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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, T.C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3602 - 3640	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3620 - 3636	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3598 - 3628	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3587 - 3606	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626 - 3634	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3612 - 3622	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3518 - 3530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3662 - 3670
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3608 - 3618
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3353 - 3371
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF.	3632 - 3680
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3611 - 3618
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3645 - 3668
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445										
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 31		RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554				
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 40		RRCID -> 234990		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658				
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 236767		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572				
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 22		RRCID -> 237144		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582				
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILL(LAKE SAND)		WELL #: 42H		RRCID -> 238288		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540				
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 - 3624			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
-----															
HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
HITTSO EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4047 - 4060			
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	98	1	531	2	N	-0-			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	89	1	502	2	N	-0-			-0-
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	91	1	503	2	N	-0-			-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	112	1	397	2	N	-0-			-0-
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	82	1	429	2	N	-0-			-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	N	-0-			-0-
-----															
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)				41979 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
VAN OPERATING, LTD.				881442											
TOMLIN, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	282132	COMPL. DATE	09/20/1974	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3928 - 3930			
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-			-0-
-----															
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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN)																
EOG RESOURCES, INC.																
HOUSTON RANCH 8D																
WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
HOWARD (MARBLE FALLS)																
G. & S. LANDSCAPING, INC.																
PERKINS																
WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
R & D OPERATING, INC.																
HOWARD, ROY																
WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
HOWARD J. BASS (MISS.)																
P.I.D. DRILLING INC																
MERRICK DAVIS "26"																
WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
DAVIS, MERRICK "23"																
WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890																
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-		-0-				
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-		-0-				
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-				
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
HOWELL (CONGL 3900)																
GANNETT OPERATING LLC																
HOWELL																
WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929																
08	300 N	351	-0-	51	-0-	351	2		Y	-0-		-0-				
09	395 N	344	-0-	-51	-0-	344	2		Y	-0-		-0-				
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-		-0-				
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2		Y	-0-		-0-				
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		Y	-0-		-0-				
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		Y	-0-		-0-				

HOWELL (CONGL 3900)		//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813										
HOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3906 -	3928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8587 X	6689	-0-	-1898	-0-	6672	2	17	9	N	15			258
09	6960 X	6573	-0-	-387	-0-	6539	2	34	9	N	31			289
10	7192 X	6928	-0-	-264	-0-	6892	2	36	9	N	33			322
11	6930 X	5005	-0-	-1925	-0-	4948	2	57	9	N	52			374
12	6789 X	6150	-0-	-639	-0-	6130	2	20	9	N	18			392
01	6913 X	6325	-0-	-588	-0-	6289	2	36	9	N	33			425
HRUBETZ (ELLEN)				43073 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: COLEMAN				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
SYKES, ALBERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	171084	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	4580 -	4592	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HRUBETZ (GRAY)				43073 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
EARTHBOUND RESOURCES LLC				238742										
JOHNSON,RICHARD		WELL #:		7	RRCID ->	128702	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3804 -	3809	
08	6371	986	-0-	-5385	-0-	986	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	673	-0-	-567	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	960 N	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBBARD CREEK (STRAWN)				43112 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442										
HICKMAN "13"		WELL #:		3	RRCID ->	153832	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	2603 -	2608	
08	992 N	851	-0-	-141	-0-	34	1	817	3	N	-0-			212
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	34	1	806	3	N	-0-			212
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	839	3	N	-0-			212
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-			212
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	34	1	830	3	N	-0-			212
01	868 N	584	-0-	-284	-0-	34	1	550	3	N	-0-			212
HUDMAN (MARBLE FALLS)				43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.				089974										
CRESLINN-PARISH		WELL #:		1	RRCID ->	017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	4021	PERF.	3951 -	3962	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUDMAN, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3960 -	3989	
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974  
PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-				-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-				-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-				-0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST 108791  
BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5				82
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	226	2	6	9	N	5				87
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4				91
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9				100
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	N	9				109
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4				113

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				123
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				123
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				123
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-				123
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				123
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				123

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
GREENHAW, MORRIS R. 331530  
COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

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

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	218 2	11 9	N	10		104
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	210 2	6 9	N	5		109
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	200 2	1 9	N	1		110
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	190 2	1 9	N	1		111
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	185 2	1 9	N	1		112
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	186 2	12 9	N	11		123

CHENOWETH, GROVER		147397		CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		51		
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		51		
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		51		
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		51		
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		51		
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		51		

D & R ENTERPRISES		196846		MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	420 2	7 9	N	6		25		
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	408 2	8 9	N	7		32		
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	405 2	6 9	N	5		37		
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	384 2	6 9	N	5		42		
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	391 2	4 9	N	4		46		
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	346 2	11 9	N	10		56		

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-		-0-

MINCHEW		WELL #: 2		RRCID -> 129223		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		2
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		2
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		2
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		2
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		2
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		2



OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
FOX, T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	81
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	82
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	83
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	84
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	85
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	85

  

IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BRECK OPERATING CORP. 089974												
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-
11		810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-
12		837 N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-
01		837 N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-

  

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	3	N	-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-

  

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	53
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	53
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	53
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	63
									11	9		
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	3	N	63
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	286	3	N	67
									4	9		

  

WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-
09		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-
*01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-

  

GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	
08		2666 N	2637	-0-	-29	-0-	10	1	2627	3	N	-0-
09		2580 N	2566	-0-	-14	-0-	10	1	2556	3	N	-0-
10		2604 N	2572	-0-	-32	-0-	10	1	2562	3	N	-0-
11		2550 N	2526	-0-	-24	-0-	10	1	2516	3	N	-0-
12		2666 N	2553	-0-	-113	-0-	10	1	2543	3	N	-0-
01		2573 N	2521	-0-	-52	-0-	10	1	2511	3	N	-0-

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. JACKSON, COLE		//CONT.// 1473	44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
		//CONT.// 089974	WELL #:	1	RRCID -> 042292	COMPL. DATE 06/15/1967	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3377	- 3540
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	EOM BALANCE
08		1529 N	1529	-0-	-0-	1529 3			81
09		1475 N	1475	-0-	-0-	1475 3			81
10		1547 N	1547	-0-	-0-	1547 3			81
11		1468 N	1468	-0-	-0-	1447 3	21 9		100
12		1454 N	1454	-0-	-0-	1454 3			100
*01		1448 N	1448	-0-	-0-	1436 3	12 9		111
-----									
ELLIOT -7-		WELL #:	1	RRCID -> 049559	COMPL. DATE 01/30/1971	TOTAL DEPTH 3719	PERF. 3544	- 0	
08		248 N	226	-0-	-22	20 1	206 3	N	79
09		236 N	236	-0-	-0-	20 1	216 3	N	79
10		240 N	240	-0-	-0-	20 1	220 3	N	79
11		225 N	225	-0-	-0-	20 1	205 3	N	79
12		248 N	223	-0-	-25	20 1	203 3	N	79
*01		263 N	263	-0-	-0-	20 1	243 3	N	79
-----									
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 055311	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3652	PERF. N/A		
08		713 N	704	-0-	-9	30 1	674 3	N	19
09		720 N	587	-0-	-133	30 1	556 3	N	20
						1 9			
10		713 N	428	-0-	-285	30 1	398 3	N	20
11		690 N	501	-0-	-189	30 1	471 3	N	20
12		620 N	474	-0-	-146	30 1	444 3	N	20
01		434 N	420	-0-	-14	30 1	381 3	N	28
						9 9			
-----									
D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		196279	WELL #:	4	RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 3388	- 3565
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
-----									
PETEX WILD		659782	WELL #:	12	RRCID -> 059369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4324	PERF. 3410	- 3505
08		191 N	191	-0-	-0-	191 2		N	9
09		252 N	252	-0-	-0-	252 2		N	9
10		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	9
11		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	9
12		249 N	249	-0-	-0-	249 2		N	9
*01		328 N	328	-0-	-0-	328 2		N	9
-----									
ROBERTS		WELL #:	1	RRCID -> 147229	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3533	- 3540	
08		743 N	743	-0-	-0-	714 2	29 9	N	128
09		780 N	736	-0-	-44	690 2	46 9	N	170
10		775 N	671	-0-	-104	646 2	25 9	N	193
11		734 N	734	-0-	-0-	694 2	40 9	N	229
12		775 N	704	-0-	-71	704 2		N	72
01		682 N	549	-0-	-133	549 2		N	72

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC		037877												
ELLIOTT		WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450				
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
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-

  

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS						
WILD		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445				
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			10
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			10
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			10
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			10
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			10
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			10

  

WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

WHITT OIL & GAS, INC.		921150						CNTY: STEPHENS						
ELLIOTT		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470				
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-

  

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BRECK OPERATING CORP.		089974											
COMPTON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

IBEX SOUTH (JENNINGS)		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
SPURGIN, KENNETH		WELL #: 2		RRCID -> 123993		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 2502 - 2512				
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
MUSSELMAN, J.E., SR.		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1705 #	1600	-0-	-105	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
09	1590 #	1514	-0-	-76	-0-	1514	3	N	-0-		-0-
10	1643 #	1551	-0-	-92	-0-	1551	3	N	-0-		-0-
11	1590 #	1478	-0-	-112	-0-	1478	3	N	-0-		-0-
12	1643 #	1498	-0-	-145	-0-	1498	3	N	-0-		-0-
01	1612 #	1504	-0-	-108	-0-	1504	3	N	-0-		-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1116 #	925	-0-	-191	-0-	925	3	N	-0-		-0-
09	1020 #	975	-0-	-45	-0-	975	3	N	-0-		-0-
10	1054 #	911	-0-	-143	-0-	911	3	N	-0-		-0-
11	1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
12	1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
*01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2666 #	2649	-0-	-17	-0-	2649	3	N	-0-		-0-
09	2640 #	2607	-0-	-33	-0-	2607	3	N	-0-		-0-
10	2728 #	2622	-0-	-106	-0-	2622	3	N	-0-		-0-
11	2640 #	2536	-0-	-104	-0-	2536	3	N	-0-		-0-
12	2697 #	2568	-0-	-129	-0-	2568	3	N	-0-		-0-
01	2697 #	2527	-0-	-170	-0-	2527	3	N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
GOGGAN		WELL #: 1									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806 #	644	-0-	-162	-0-	644	2	N	-0-		32
09	780 #	614	-0-	-166	-0-	614	2	N	-0-		32
10	775 #	753	-0-	-22	-0-	753	2	N	-0-		32
11	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		32
12	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		32
*01	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		32

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		5
09	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		5
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		5
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		5
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		5
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		5

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
-----														
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022		
08	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063		
08	31 N	395	-0-	364 B	-1498	395	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1498													
09	1513 N	1513	-0-	-0 B	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0 B	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0 B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	1213	-0-	-337 B	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	556	-0-	-467 B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039		
08	3100 N	2333	-0-	-767 B	305	2333	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 305													
09	2633 N	2328	-0-	-305 B	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
10	2356 N	2296	-0-	-60 B	-0-	2296	3			N	-0-			-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0 B	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
12	2418 N	2373	-0-	-45 B	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
*01	2358 N	2358	-0-	-0 B	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971		
08	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0 B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0 B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
12	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
01	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4054 - 4064					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-				
10	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-				
11	120 N	93	-0-	-27	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-				
12	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-				
01	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-				
-----															
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026 - 4033					
08	3100 N	3295	-0-	195	B	195	3295	3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 195														
09	3000 N	3243	-0-	243	B	438	3243	3	N	-0-	-0-				
10	3100 N	3670	-0-	570	B	1008	3670	3	N	-0-	-0-				
11	780	3478	-0-	2698	B	3706	3478	3	N	-0-	-0-				
12	806	2788	-0-	1982	B	5688	2788	3	N	-0-	-0-				
01	772	1814	-0-	1042	B	6730	1814	3	N	-0-	-0-				
-----															
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021 - 4048					
08	1023 N	1014	-0-	-9	B	-0-	955	3	59	9	N	54	92	1	71
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 N	968	-0-	-112	B	-0-	915	3	53	9	N	48	67	1	52
10	979 N	953	-0-	-26	B	-0-	918	3	35	9	N	32			84
11	990 N	899	-0-	-91	B	-0-	810	3	89	9	N	81	94	1	71
12	992 N	928	-0-	-64	B	-0-	842	3	86	9	N	78	94	1	55
01	961 N	844	-0-	-117	B	-0-	837	3	7	9	N	6	43	1	18
-----															
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4080 - 4090					
08	775 N	736	-0-	-39	B	-0-	736	3			N	-0-			47
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	692	-0-	-58	B	-0-	692	3			N	-0-	47	1	-0-
10	744 N	707	-0-	-37	B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	621	3	174	9	N	158			158
12	713 N	398	-0-	-315	B	-0-	292	3	106	9	N	96	175	1	79
01	713 N	204	-0-	-509	B	-0-	124	3	80	9	N	73			152
-----															
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3996 - 4004					
08	1209 N	1119	-0-	-90	B	-0-	1101	3	18	9	N	16			100
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260 N	1197	-0-	-63	B	-0-	1187	3	10	9	N	9			109
10	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1145	3	19	9	N	17			126
11	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1220	3	17	9	N	15	99	1	42
12	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1235	3	10	9	N	9			51
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1257	3	14	9	N	13			64
-----															
ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4024 - 4036					
08	558 N	505	-0-	-53	B	-653	490	3	15	9	N	14	45	1	34
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -653														
09	540 N	528	-0-	-12	B	-0-	513	3	15	9	N	14			48
10	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	525	3	25	9	N	23			71
11	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	498	3	26	9	N	24	39	1	56
12	558 N	487	-0-	-71	B	-0-	472	3	15	9	N	14			70
*01	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	479	3	133	9	N	121	85	1	106

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4064 - 4084	
08	2139 N	1981	-0-	-158 B	-0-	1966 3	15 9	N	14	44 1	35
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2040 N	1889	-0-	-151 B	-0-	1874 3	15 9	N	14		49
10	1876 N	1872	-0-	-4 B	-0-	1847 3	25 9	N	23		72
11	1920 N	1749	-0-	-171 B	-0-	1723 3	26 9	N	24	40 1	56
12	1953 N	1747	-0-	-206 B	-0-	1733 3	14 9	N	13		69
01	1860 N	1851	-0-	-9 B	-0-	1718 3	133 9	N	121	85 1	105
INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
ALARON ENERGY, INC.		010450									
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 3		RRCID -> 088921		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3225 - 3270	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 4		RRCID -> 089059		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 1673 - 3150	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3181 - 3207	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN KNOLL (CONGL)		44420 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
MCKELVAIN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143095		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3793 - 3803	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3825 - 3832	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988										
STUART ESTATE "61"		WELL #:		2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	- 3638					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STUART ESTATE "61"		WELL #:		4	RRCID -> 201365	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3550	- 3576					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STUART ESTATE "61"		WELL #:		7	RRCID -> 205048	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 3997	PERF. 3554	- 3622					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STUART ESTATE "61"		WELL #:		11	RRCID -> 211860	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3994	- 4020					
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2				N	-0-			-0-
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2				N	-0-			-0-
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2				N	-0-			-0-
11	1860 X	829	-0-	-1031	-0-	829 2				N	-0-			-0-
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #:		2	RRCID -> 151130	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3837	- 3886			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #:		8	RRCID -> 149389	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 4002	- 4006			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.//	44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
			526262	WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 - 4032	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-			27
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-			27
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-			27
11		1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035 2			N	-0-			27
12		1209 N	925	-0-	-284	-0-	922 2		3 9	N	3			30
01		1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1023 2		6 9	N	5			35
-----														
THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010	
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-			-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-			-0-
11		630 N	518	-0-	-112	-0-	518 2			N	-0-			-0-
12		620 N	461	-0-	-159	-0-	461 2			N	-0-			-0-
01		620 N	512	-0-	-108	-0-	512 2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	267884	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	3993 - 4003	
08		186 N	37	-0-	-149	-0-	37 2			N	-0-			18
09		120 N	31	-0-	-89	-0-	31 2			N	-0-			18
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			18
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			18
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 2		3 9	N	3			21
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	30 2		13 9	N	12			33
-----														
THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012 - 4026	
08		1457 N	1241	-0-	-216	-0-	1241 2			N	-0-			109
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-			109
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356 2		2 9	N	2			111
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385 2		1 9	N	1			112
12		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394 2			N	-0-			112
01		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1337 2		6 9	N	5			117
-----														
THOMPSON '40'				WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944 - 3956	
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-			-0-
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-			-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035 2			N	-0-			-0-
12		1209 N	922	-0-	-287	-0-	922 2			N	-0-			-0-
01		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	1023 2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966 - 3976	
08		7688 X	7641	-0-	-47	-0-	7641 2			N	-0-			-0-
09		7650 X	6241	-0-	-1409	-0-	6241 2			N	-0-			-0-
10		7936 X	7266	-0-	-670	-0-	7266 2			N	-0-			-0-
11		7680 X	7548	-0-	-132	-0-	7548 2			N	-0-			-0-
12		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2			N	-0-			-0-
01		7626 X	7147	-0-	-479	-0-	7147 2			N	-0-			-0-
-----														
GALE 39				WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868 - 3876	
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-			-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
*01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PETEX				659782						
J.R. COODY 'A'				WELL #: 10	RRCID -> 280058	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 3710	- 3718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 2	N	-0-		-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	499 2	N	-0-		-0-
12	620 N	455	-0-	-165	-0-	455 2	N	-0-		-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
-----										
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073				CNTY: PALO PINTO		
STUART, J.N. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3496	- 3508	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO		
COODY 40				WELL #: 1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4022	- 4028	
08	558 N	435	-0-	-123	-0-	435 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	68	-0-	-352	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	278	-0-	-187	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
-----										
IRSFELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403						
IRSFELD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	- 3658	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JIANT-HINKSON				WELL #: 1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	- 3819	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
PENDRAGON OIL CO.				651162						
ISENHOWER, JOHN D. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 102356	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 3871	PERF. 3786	- 3800	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55		Y	-0-		5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55		Y	-0-		5
10	55 N	-0-	-0-	-55	-0-		Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324												
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			7
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			7
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			7
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			7
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			7
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			32
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			32
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			32
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			32
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			32
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			32

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165				
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-			-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	16	1	433	3	N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	18	1	419	3	N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
08	T. A.	2	-0-	2 B	2	1	1	1	3	Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2										
09	T. A.	6	-0-	6 B	8	1	1	5	3	Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-			1
11	12 N	4	-0-	-8 B	-0-	2	1	2	3	Y	-0-			1
12	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			1
*01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370				
08	1399 N	701	-0-	-698 B	-0-	294	1	407	3	Y	-0-			3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	960 N	823	-0-	-137 B	-0-	205	1	618	3	Y	-0-			3
10	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	502	1	608	3	Y	-0-			3
11	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	336	1	556	3	Y	-0-			3
12	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	316	1	496	3	Y	-0-			3
01	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	246	1	531	3	Y	-0-			3

TITLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
AIRPORT		WELL #:		1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4389 - 4394
M	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	AMT	CODE	BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
KOONCE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107090	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3847 - 4291
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4368 - 4387
08	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	206	1	285	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	72	1	217	3	Y	-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	378	1	458	3	Y	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	255	1	421	3	Y	-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	337	1	527	3	Y	-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	218	1	469	3	Y	-0-
-----												
IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4294 - 4308
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	430	2	96	9	N	87	177 1
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	242	2	73	9	N	66	150
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66	9	N	60	210
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	369	2	91	9	N	83	165 1
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	315	2	114	9	N	104	175 1
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	143	2	66	9	N	60	117
-----												
IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4068 - 4073
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-	59
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-	59
10	1705 N	122	-0-	-1583	-0-	122	2			N	-0-	59
11	1680 N	194	-0-	-1486	-0-	194	2			N	-0-	59
12	1395 N	248	-0-	-1147	-0-	248	2			N	-0-	59
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	59

OIL AND GAS DIVISION

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		18665	13874	-0-	-4791	-0-	13874 2	N	-0-		179
09		12468	10629	-0-	-1839	-0-	10629 2	N	-0-		179
10		14617	11850	-0-	-2767	-0-	11850 2	N	-0-		179
11		15380	12085	-0-	-3295	-0-	12085 2	N	-0-		179
12		17253	13168	-0-	-4085	-0-	13168 2	N	-0-		179
01		9083	14254	-0-	5171	5171	14254 2	N	-0-		179

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FORD, WILLIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041	
08		1612 #	1509	-0-	-103	-0-	1509 2	N	-0-		1
09		1530 #	1309	-0-	-221	-0-	1309 2	N	-0-		1
10		1581 #	1559	-0-	-22	-0-	1559 2	N	-0-		1
11		1530 #	1320	-0-	-210	-0-	1320 2	N	-0-		1
12		1550 #	1250	-0-	-300	-0-	1250 2	N	-0-		1
01		1550 #	1184	-0-	-366	-0-	1184 2	N	-0-		1

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 - 4028	
08		403 N	362	-0-	-41	-0-	349 2	13 9 N	12		166
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	357 2	13 9 N	12		178
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	372 2	11 9 N	10		188
11		360 N	161	-0-	-199	-0-	153 2	8 9 N	7	170 1	24
12		372 N	239	-0-	-133	-0-	220 2	19 9 N	17	1 5	41
01		372 N	233	-0-	-139	-0-	209 2	24 9 N	22		63

MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026	
08		1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1207 2	15 9 N	14		93
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1405 2	18 9 N	16		109
10		1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1138 2	63 9 N	57		166
11		1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1133 2	12 9 N	11		177
12		1457 N	902	-0-	-555	-0-	896 2	6 9 N	5		182
*01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1260 2	18 9 N	16		198

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 - 3948	
08		558 N	470	-0-	-88	-0-	470 2	N	-0-		-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		-0-
11		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2	N	-0-		-0-
12		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2	N	-0-		-0-
01		744 N	603	-0-	-141	-0-	603 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	1138 2		N	-0-			19
09	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326 2		N	-0-			19
10	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421 2		N	-0-			19
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			19
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			19
01	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346 2		N	-0-			19
-----												
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186			
08	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1161	-0-	-369	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
-----												
REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030			
08	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1382 2	33 9	N	30			148
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1300 2	31 9	N	28			176
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1390 2	30 9	N	27	170 1		33
11	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1340 2	34 9	N	31			64
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1396 2	34 9	N	31			95
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1395 2	34 9	N	31			126
-----												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060			
08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1252 2	4 9	N	4			15
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9	N	1			16
10	1271 N	908	-0-	-363	-0-	906 2	2 9	N	2			18
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1337 2	13 9	N	12			30
12	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1375 2	3 9	N	3			33
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	814 2	9 9	N	8			41
-----												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110			
08	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284 2		N	-0-			-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6882 X	4345	-0-	-2537	-0-	4345 2	N	-0-			10
09		6870 X	4308	-0-	-2562	-0-	4308 2	N	-0-			10
10		7099 X	4415	-0-	-2684	-0-	4415 2	N	-0-			10
11		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2	N	-0-			10
12		4340 X	4288	-0-	-52	-0-	4288 2	N	-0-			10
*01		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2	N	-0-			10
-----												
BONNIE		WELL #: 1 A		RRCID -> 285363		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		10/01 ->		30552								
10		0 W	3522	-0-	3522	-0-	34074	N	-0-			-0-
11		0 W	3640	-0-	3640	-0-	37714	N	-0-			-0-
12		0 W	3618	-0-	3618	-0-	41332	N	-0-			-0-
*01		43383 X	2051	-0-	-41332	-0-	2051 2	N	-0-			-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.		863965										
MILLION		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964				
08		806 N	765	-0-	-41	-0-	763 2	2 9 N	2			75
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	725 2	28 9 N	25			100
10		744 N	632	-0-	-112	-0-	632 2		-0-			100
11		750 N	703	-0-	-47	-0-	700 2	3 9 N	3			103
12		775 N	676	-0-	-99	-0-	676 2		-0-	63 1		40
*01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	660 2	19 9 N	17			57
-----												
J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428				
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014										
-----												
J. LEE (LAKE SAND)		45083 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
COTTLE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 122156		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
PENCE				WELL #:	RRCID ->	166154	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3491 - 3504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
RECLASSIFIED TO OIL					04/01/1999							

RONNING GAS AND OIL LLC				727054			CNTY: EASTLAND					
REED				WELL #:	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469 - 3478
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND					
HARRISON, B. "A"				WELL #:	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		73
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1 9	N	1		74
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	3	3 9	N	3		77
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6 9	N	5		82
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	119	3	3 9	N	3		85
*01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	104	3	26 9	N	24		109

HARRISON, B. "B"				WELL #:	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		-0-

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.				451645								
MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625 - 5835
08	1705 #	559	-0-	-1146	-0-	559	3		N	-0-		-0-
09	1650 #	803	-0-	-847	-0-	803	3		N	-0-		-0-
10	1643 #	700	-0-	-943	-0-	700	3		N	-0-		-0-
11	1590 #	850	-0-	-740	-0-	850	3		N	-0-		-0-
12	1643 #	800	-0-	-843	-0-	800	3		N	-0-		-0-
01	837 #	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-		190
09	750 #	647	-0-	-103	-0-	647	3		N	-0-		190
10	775 #	239	-0-	-536	-0-	239	3		N	-0-		190
11	750 #	235	-0-	-515	-0-	229	3	6 9	N	5		195
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3 9	N	3		198
*01	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-		198



JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.		//CONT.//		451645								
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 #	139	-0-	-295	-0-		139	3	N	-0-		188
09	360 #	280	-0-	-80	-0-		280	3	N	-0-		188
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		188
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-		627	3	N	-0-		188
12	279 #	223	-0-	-56	-0-		223	3	N	-0-		188
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-		279	3	N	-0-		188

JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	5780 - 6050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3	N	-0-		-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-		110	3	N	-0-		-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-		112	3	N	-0-		-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-		111	3	N	-0-		-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

J M M, SOUTH (COOK)				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	2	N	-0-		52
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2	N	-0-		52
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2	N	-0-		52
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2	N	-0-		52
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-		52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52

VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 - 5710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163		163	3	Y	-0-		18
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383		220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609		226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849		240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163		163	3	Y	-0-		18
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383		220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609		226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849		240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163		163	3	Y	-0-		18
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383		220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609		226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849		240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3	Y	-0-		18	
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18	
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18	
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3	Y	-0-		18	
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18	
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18	
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	
-----												
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3	Y	-0-		18	
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18	
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18	
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	
-----												
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3	Y	-0-		18	
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18	
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18	
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	
-----												
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
BGM PRODUCTION, LLC				068494								
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		-0-	
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-	
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-		-0-	
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-	
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-		-0-	
*01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-	
-----												
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		-0-	
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-	
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-		-0-	
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-	
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-		-0-	
*01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-	

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
BGM PRODUCTION, LLC		//CONT.//		068494									
PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424 - 2436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-		238 2		Y	-0-			-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-		222 2		Y	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-		213 2		Y	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171 2		Y	-0-			-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-		213 2		Y	-0-			-0-
*01	188 R	188	-0-	-0-	-0-		188 2		Y	-0-			-0-

D.N.I.				221589			CNTY: BROWN						
PHILLIPS, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	142428	COMPL. DATE	10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2483 - 2493	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017 - PLUGGED 09/21/17													

K & W VANPELT COMPANY				448748			CNTY: BROWN						
JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081209	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2474 - 2484	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OTEX LLC				628115			CNTY: BROWN						
JONES & BURROUGHS		WELL #:		2	RRCID ->	053131	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	N/A	
08	DLQ G-10	40	-0-	40	2325	40 2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	38	-0-	38	2363	38 2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	45	-0-	45	2408	45 2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	2460	52 2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	2510	50 2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2510				N	NO RPT			-0-

JONES & BURROUGHS				081211			CNTY: BROWN						
WELL #:		1		RRCID ->	081211	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	2541	PERF.	2501 - 2506		
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVER, D. G.				081212			CNTY: BROWN						
WELL #:		2		RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505		
08	14B2 EXT	57	-0-	57	1498	57 2			N	-0-			36
09	14B DENY	55	-0-	55	1553	55 2			N	-0-			36
10	14B DENY	51	-0-	51	1604	51 2			N	-0-			36
11	14B DENY	47	-0-	47	1651	47 2			N	-0-			36
12	14B DENY	45	-0-	45	1696	45 2			N	-0-			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1696				N	NO RPT			36

-----															
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
OTEX LLC		//CONT.//		628115											
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08	DLQ	G-10	49	-0-	49	1217	49	2			N	-0-			34
09	DLQ	G-10	44	-0-	44	1261	44	2			N	-0-			34
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	1312	51	2			N	-0-			34
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	1365	53	2			N	-0-			34
12	DLQ	G-10	57	-0-	57	1422	57	2			N	-0-			34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1422					N	NO RPT			34
-----															
JONES-BURROUGHS				WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458	
08		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				WELL #:		806190	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A	
BIBBY, J. C.															
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
12		155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01		155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
-----															
BIBBY, J. C.				WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502	
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
09		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
10		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
11		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
12		341 #	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01		341 #	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-			-0-
-----															
J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922											
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905 - 3908			
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
-----															
CHOATE				WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931	
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			20
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			20
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			20
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			20
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			20
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			20

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EXEMPT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	2			Y	-0-			42
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-			42
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	208	2	11	9	Y	10			52
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			52
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2			54
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	225	2	11	9	Y	10			64

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

08	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2018 - P/A 08/31/18														

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			62
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-			62
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			62
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			62
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-			62
01	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

-----														
J. V. T. (CONGL. 4250)			//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H. "D"			WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4325 - 4332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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-
-----														
MCMURREY, M. H. "D"			WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340 - 4344		
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			23
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			23
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			23
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			23
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			23
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			23
-----														
PARKS, RHONE INC.			WELL #:		641520	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164		
JORDAN, TOM -B-			1											
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY			WELL #:		684629	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 - 3981		
MATHIS			1 T											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
-----														
TARPON OIL & GAS CO.			WELL #:		836178	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042		
ANACONDA			1											
08		1829 N	1233	-0-	-596	-0-	1233	3		N	-0-			21
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			21
10		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			21
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			21
*12		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
-----														
RHODES RANCH			WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1172				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
XPLORE OPERATING, LLC				946023											
RHODES W. J. B				WELL #: 4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 4472	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ATTIS OPERATING INC.				036637											
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182 - 2200							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 116391	COMPL. DATE 05/03/1985	TOTAL DEPTH 2713	PERF. 1945 - 2155							
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2				N	-0-				232
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1				N	-0-				232
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N	-0-				232
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2				N	-0-				232
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2				N	-0-				232
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				232
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046 - 2140							
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2				N	-0-				350
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1				N	-0-				350
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2				N	-0-				350
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2				N	-0-				350
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				N	-0-				350
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				350
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407 - 0							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400 - 2428							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595  
 PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

08	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

08	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

08	93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-



J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629  
 FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

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

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

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

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

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

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

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

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

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

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645											
LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LAVERNE HARRIS-F-		WELL #:		10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930			RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044				
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1											
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	53	1	161	2	N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	N	-0-			-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	34	1	168	2	N	-0-			-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	2	N	-0-			-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-			-0-
-----															
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		45218 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE									
SIMPCO OIL & GAS		783485													
WALKER, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2188 - 2209				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
WILSON, KELLY 929355  
FRAZIER

WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

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

JACK AUSTIN (STRAWN SD) 45263 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON  
BENNETT RESOURCES, INC. 065320  
BROWN-MERRICK 431

WELL #: 3 RRCID -> 282174 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4314 PERF. 3964 - 3998

08	DLQ G-10	1364	-0-	1364 B	4480	1364	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1308	-0-	1308 B	5788	1308	2		Y	-0-			-0-
10	6902 X	1114	-0-	-5788 B	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
11	0	651	-0-	651 B	651	651	2		Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31588 12/05/2018

BROWN-MERRICK 431 WELL #: 2 RRCID -> 282175 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 3980 - 4004

08	DLQ G-10	220	-0-	220 B	719	220	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	203	-0-	203 B	922	203	2		Y	-0-			-0-
10	1272 N	350	-0-	-922 B	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31588 12/05/2018

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
COPELAND RANCH 'A'

WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
GRAHAM HEIRS

WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

08	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.//		715500								
GRAHAM HEIRS		WELL #:		14	RRCID ->	153931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1838	PERF.	1498 - 1546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 #	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-			-0-
09		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
10		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
11		240 #	224	-0-	-16	-0-	224 2	N	-0-			-0-
12		248 #	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			-0-
01		248 #	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 - 1610
08		279 #	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-			-0-
09		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
10		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
11		270 #	257	-0-	-13	-0-	257 2	N	-0-			-0-
12		279 #	270	-0-	-9	-0-	270 2	N	-0-			-0-
01		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
09		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11		180 #	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-			-0-
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
01		186 #	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-			-0-
-----												
JANELLEN (CADDO)				45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298								
BOENICKE-FULLER		WELL #:		2	RRCID ->	017816	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1160
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	017817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1180 - 1210
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1157
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298								
WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298									
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		227570		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230			
RICHARDSON		WELL #:									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											
-----											
MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238			
RICHARDSON		WELL #:									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS			//CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
			WELL #:	2	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080	- 1170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, W. B.			WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171	- 1200	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, W. B.			WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239	- 1245	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, W. B.			WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162	- 1167		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINSON, B.			WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053	- 1070	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LEACH, J. S.			WELL #:	1	RRCID -> 017823	COMPL. DATE 04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068	- 1118		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. L. MORRIS			WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085	- 1086		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
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	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298									
HUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1030 - 1039
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		567641			RRCID ->		089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF. 433 - 441
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641									
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 -	441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 -	442
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
MISSION ENERGY INC.				570410									
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 -	2670
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157	
-----													
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 -	2650
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
YOUNG, ROY DEANE				949387									
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 -	2614
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.				089974									
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301 -	4401
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-			114	
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		N	-0-			114	
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-			114	
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2		N	-0-			114	
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-			114	
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2		N	-0-			114	

OIL AND GAS DIVISION

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
D.J. & T. ENERGY 196227  
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
CF OIL & GAS, LLC 142196  
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545  
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
BACON ENERGY 042398  
GRAY, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JETT (DUFFER)  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.  
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"      46320 400 ASSOCIATED      EXEMPT      CNTY: BROWN  
058851  
WELL #: 2      RRCID -> 130755      COMPL. DATE 10/17/1983      TOTAL DEPTH 3422      PERF. 3103 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-

JILL (CONGL. N)  
KORNYE-TILLMAN COMPANY  
ASHBY 5X      46356 400 ASSOCIATED      EXEMPT      CNTY: STEPHENS  
475741  
WELL #: 1A      RRCID -> 127158      COMPL. DATE 05/10/1988      TOTAL DEPTH 4135      PERF. 4050 - 4056

08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA      WELL #: 1      RRCID -> 139229      COMPL. DATE N/A      TOTAL DEPTH 4126      PERF. 4088 - 4103

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			118
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			118
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			118
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			118
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			118
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			118

JILL, N. (CONGL. 4050)  
KORNYE-TILLMAN COMPANY  
HARALSON, ELLA -A-      46358 500 ASSOCIATED      EXEMPT      CNTY: STEPHENS  
475741  
WELL #: 3      RRCID -> 118689      COMPL. DATE 10/01/1985      TOTAL DEPTH 4115      PERF. 4056 - 4062

08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			43
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			43
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			43
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			43
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			43
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			43

JILL, N. (3900)  
VAN OPERATING, LTD.  
RANCH, P. K.      46358 750 ASSOCIATED      ONE WELL      CNTY: STEPHENS  
881442  
WELL #: 14 C      RRCID -> 180760      COMPL. DATE 12/15/2000      TOTAL DEPTH 4127      PERF. 3870 - 3880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

JIM NED  
RHYNE, J.V.  
CUMMINGS      46465 001 ASSOCIATED      ONE WELL      CNTY: COLEMAN  
706379  
WELL #: 1      RRCID -> 151679      COMPL. DATE 03/18/1978      TOTAL DEPTH 4070      PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

JIM NED (MORRIS)  
RHYNE, J.V.  
RICHEY, J. E.

46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
706379  
WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-
09		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2	N	-0-			-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-			-0-
12		930 N	748	-0-	-182	-0-	748 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)  
CARR, TIMOTHY CHARLES  
CARR "A"

46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
135095  
WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

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

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)  
GOOPCO, INC.  
MCKEICHAN, WILL

46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
315960  
WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

08		279 N	134	-0-	-145	-0-	134 2	N	-0-			-0-
09		180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2	N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000)  
KEATING ENERGY, INC.  
MCCLURE, J.D.

46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
453142  
WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
12		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2	N	-0-			-0-
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY)  
3 S PRODUCTION, INC.  
SEALY-SMITH "121"

46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
953796  
WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1733 3	55 9	N	50		188
09		960 N	107	-0-	-853	-0-	97 3	10 9	N	9	156 1	41
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1618 3	85 9	N	77		118
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1803 3	65 9	N	59		177
12		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1733 3	61 9	N	55		232
*01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1536 3	53 9	N	48		280

JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3862 - 3866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
09		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
12		341 #	284	-0-	-57	-0-	284 2	N	-0-		-0-
01		341 #	288	-0-	-53	-0-	288 2	N	-0-		-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	184507	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3990 - 3996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2	Y	-0-		10
09		930 N	900	-0-	-30	-0-	18 1	Y	-0-		10
10		992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2	Y	-0-		10
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	Y	-0-		10
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	Y	-0-		10
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		418929									
RIEBE, ANGELINA		WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3694 - 3710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53

LANGFORD "C"		WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3685 - 3694
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
4		218838				4140	3689	PALO PINTO	
-----									
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	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
7		218840				4125	3668	PALO PINTO	
-----									
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	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
8		218841				4179	3664	PALO PINTO	
-----									
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	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
3 A		218842				4100	3864	PALO PINTO	
-----									
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	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
23		283315		02/17/1986		N/A	N/A	PALO PINTO	
-----									
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	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
1		267249		03/12/2012		5370	3970	JONES	
-----									
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	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

OIL AND GAS DIVISION

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
-----												
JONES & LEWIS (CADDO)		47159 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
K & W VANPELT COMPANY		448748										
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U	RRCID ->	043556	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	043557	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)		47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
K & W VANPELT COMPANY		448748										
CLARK, JEAN		WELL #:		1 L	RRCID ->	043558	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251										
WHITTENBURG J		WELL #:		1	RRCID ->	275744	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4176 - 4188
08	3472 #	3312	-0-	-160	-0-	3302 3	10 9	N	9			73
09	3360 #	3126	-0-	-234	-0-	3126 3		N	-0-			73
10	3379 #	3212	-0-	-167	-0-	3210 3	2 9	N	2			75
11	3270 #	3133	-0-	-137	-0-	3131 3	2 9	N	2			77
12	3379 #	2882	-0-	-497	-0-	2880 3	2 9	N	2			79
01	3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			79
-----												
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
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			131
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			131
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			131
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			131
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			131
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
-----												
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER				
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	130267	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4870 - 4885
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BENNETT		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0		
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-			28
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			28
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			28
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----														
JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
THOMPSON JOSH		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0		
*08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			-0-
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-			-0-
*10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON JOSH		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-



-----												
JOSHUA (CONGL)		47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733										
HALEY-HUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589 - 3599		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560 - 3572		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOWRANCE INC.		511345		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373		
HUNTER		WELL #: 1										
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-	-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-	-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
-----												
HUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599		
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO.		667700		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212		
CARROLL, BOB		WELL #: 2										
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-	-0-
09	240 #	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-	-0-
10	248 #	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-	-0-
11	270 #	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-	-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JUDY (CADDO)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC		614212										
MATTHEWS 70		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
11	14B2 EXT	-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

KAY (CADDO)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.		448810							
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TABER RANCH		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-

TABOR RANCH -A-		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.		054545							
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	7 1	290 2	N	-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
BRECK OPERATING CORP.		089974							
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A	
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3		N	-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3		N	-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3		N	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3		N	-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990							
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130	
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-
10	217 N	36	-0-	-181	-0-	36 2		N	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-

-----

KEEES (ELLENBURGER)  
TRACER OPERATING, INC.  
SANDERS 5-44

48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
863965

WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

-----

KELLY (STRAWN)  
PETEX  
COODY, J.R. "A"

48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
659782

WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

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

-----

COODY, J.R. "A"

WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	18
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	18
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	18
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	18
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	18
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	18

-----

KELSAY (STRAWN)  
OXXN  
ANCELIN, D.

48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
630579

WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

-----

KEN ROSE (LO. CONGL.)  
ROYAL TEXAN ENERGY CO.  
CHANNEY, C.B.

48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
732104

WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

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

-----

KESSLER (STRAWN)  
SMITH, J.V. OIL COMPANY  
KESSLER

49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
792516

WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KESSELER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
MILLER, ARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 274399		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	23	1	112	2	N	-0-					-0-
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	26	1	119	2	N	-0-					-0-
HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380								
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	2	N	-0-					-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	2	N	-0-					-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	2	N	-0-					-0-
KIDD (STRAWN, UPPER)		49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
CROWN EQUIPMENT CO.		191534														
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784								
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		49171 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
DOLLINS, RICHARD E.				222209								
IRVINE				WELL #:	1	RRCID ->	084921	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 1727 - 1735
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIGHT (CONGL 3750)				49180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
JUDITH WINSTON KIGHT "D"				WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3749 - 3754
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	Y	-0-			-0-

KIGHT (DUFFER)				49180 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
JUDITH WINSTON KIGHT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3995 - 4095
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-			-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3929 - 3939
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	271	3	95	9	N	86	166 1 132
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	267	3	102	9	N	93	225
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	293	3	102	9	N	93	172 1 146
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	277	3	98	9	N	89	235
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	276	3	120	9	N	109	169 1 175
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	254	3	85	9	N	77	172 1 80

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)				49295 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.				036637								
B.R.A.				WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3685 - 3700
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.R.A.				WELL #:	3	RRCID ->	128865	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3624 - 3631
08	14B2 EXT	101	-0-	101	226	101	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	279	53	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	374	95	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	475	101	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	475			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	475			N	NO RPT			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.// 49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.// 036637										
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705		RRCID -> 119458		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3589 - 3596		
KIMBERLIN		WELL #: 3										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
-----												
KIMBERLIN		WELL #: 6		RRCID -> 181953		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3662 - 3670		
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)		49295 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705										
KIMBERLIN-HUNTER		WELL #: 12		RRCID -> 122750		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3718 - 3728		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
-----												
KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)		49295 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705										
KIMBERLIN		WELL #: 9		RRCID -> 122241		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3850 - 3858		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
TINDALL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
KEATING ENERGY, INC.		453142														
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272								
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10	11	-0-	11	22	10	2	1	9	Y	1					2
10	DLQ G-10	11	-0-	11	33	10	2	1	9	Y	1					3
11	44 N	11	-0-	-33	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
-----																
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ABX OIL & GAS, INC.		003646														
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
BURNS, LOUISE		111067											
BURNES, J.C.		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281											
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890			
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3		N	-0-			-0-
01	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRECK OPERATING CORP.		808974											
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498			
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	1		36
09	630 N	483	-0-	-147	-0-	30	1	452	3	N	1		37
10	527 N	371	-0-	-156	-0-	30	1	341	3	N	-0-		37
11	570 N	237	-0-	-333	-0-	30	1	206	3	N	1		38
12	496 N	257	-0-	-239	-0-	30	1	224	3	N	3		41
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	30	1	218	3	N	4		45

SO OPERATING COMPANY		800281						CNTY: EASTLAND					
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568			
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427					
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	-0-			-0-
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3		N	-0-			-0-



KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WHITLEY, RAYMOND				920489							
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 104293	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3480	-	3511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEINER (LAKE SAND)				49832 225	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281							
CITY OF CISCO		WELL #:		1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. N/A			
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
09	210 #	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-		-0-
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-		-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-		-0-
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-		-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796			CNTY: EASTLAND				
CARR, J. C. 499											
		WELL #:		1	RRCID -> 143342	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3626	-	3633	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2018 - PLUGGED 11/06/18											

KLEINER (RANGER)				49832 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEX-AM PETROLEUM CORP.				844144							
BURGESS-MANNING		WELL #:		1	RRCID -> 130221	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3387	-	3396	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/16											

COUCH							CNTY: EASTLAND				
		WELL #:		1	RRCID -> 132709	COMPL. DATE 10/23/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3400	-	3410	
08	DLQ G-10	98	-0-	98	8773	98 2		N	-0-		10
09	DLQ G-10	96	-0-	96	8869	96 2		N	-0-		10
10	DLQ G-10	84	-0-	84	8953	84 2		N	-0-		10
11	DLQ G-10	79	-0-	79	9032	79 2		N	-0-		10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9032			N	NO RPT		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9032			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	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	389 3	28 9	N	25		158
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	416 3	18 9	N	16		174
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	402 3	4 9	N	4		178
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398 3	10 9	N	9	165 1	22
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	401 3	31 9	N	28		50
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	399 3	14 9	N	13		63

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068		
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3		N	-0-		-0-
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	3		N	-0-		-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100		
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-		-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-		-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3		N	-0-		-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3		N	-0-		-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-		-0-
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 246061		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4100 - 4105		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099		
08	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003	3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3		N	-0-		-0-
11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	773	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3		N	-0-		-0-
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	3		N	-0-		-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088		
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-		-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-		-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-		-0-
-----												
KOKOMA, EAST (MISS)		50098 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 146047		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3248 - 3260		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOKOMO (CANYON REEF) FLYING W RESOURCES, LLC MCCOY		50100 075 274919	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STONEWALL						
		WELL #: 2	RRCID -> 176281	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 4756	PERF. 3185	- 4677				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK		50101 075 060138	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 4	RRCID -> 281587	COMPL. DATE 06/02/2015	TOTAL DEPTH 3633	PERF. 3002	- 3030				
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
01	279 N	89	-0-	-190	-0-	89 2	N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. LYNDEN		474070	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1	RRCID -> 270149	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3272	- 3287				
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2	N	-0-			-0-
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2214	-0-	-514	-0-	2214 2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2295	-0-	-345	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
12	2728 X	1990	-0-	-738	-0-	1990 2	N	-0-			-0-
01	2728 X	1684	-0-	-1044	-0-	1684 2	N	-0-			-0-

FINIS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 280305	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3464	- 3482				
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-			119
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			119
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			119
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			119
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119

KOKOMO CADDO (DUFFER) KOKOMO ENERGY, INC. JOINER, E.		50101 080 474070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1	RRCID -> 198972	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3192	- 3278				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

W.D. BROWN		WELL #: 1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3194	- 3250				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 2	4 9	N	4		124
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	25 2	2 9	N	2		126
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	25 2	3 9	N	3		129
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	20 2	2 9	N	2		131
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		131
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		131

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240	-	3272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	205 2	2 9	N	2	2	139
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	N	2	2	141
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	N	2	2	143
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	N	1	1	144
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	221 2	2 9	N	2	2	146
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	1	1	147

  

CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	-	3356
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-	53
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-	53
10	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	1025 2		N	-0-	53
11	1290 N	949	-0-	-341	-0-	949 2		N	-0-	53
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 2		N	-0-	53
01	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482 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
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-	-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-

  

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843	-	3852
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-	-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-

  

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID -> 161168	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 3862	-	3867
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-

  

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID -> 162936	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3713	-	3718
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761								
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
-----												
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
STOVALL OPERATING CO.		824339										
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	4596 - 4605
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2	N	-0-			64
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			64
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2	N	-0-			64
11	540 N	324	-0-	-216	-0-	322	2	N	2	2	9	66
12	558 N	376	-0-	-182	-0-	374	2	N	2	2	9	68
01	496 N	264	-0-	-232	-0-	262	2	N	2	2	9	70
-----												
KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP		302592										
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5103 - 5115
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	635	2	-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	599	2	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	537	2	-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2	N	-0-			-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-			-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
-----												
OXXN		630579										
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
OXXN //CONT.// 630579												
GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUAIL OPERATING, INC. 684501												
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381												
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011												

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749												
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		59
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		59
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-		59
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		59
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		59
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		59

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618												
08	3100 N	3106	-0-	6	3347	1250	1	1856	3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2344	-0-	-656	2691	954	1	1390	3	Y	-0-	-0-
10	3032 N	341	-0-	-2691	-0-	147	1	194	3	Y	-0-	-0-
11	2280 N	1683	-0-	-597	-0-	362	1	1321	3	Y	-0-	-0-
12	2418 N	1186	-0-	-1232	-0-	277	1	909	3	Y	-0-	-0-
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	176	1	586	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				-0-
10		341 N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-
*01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	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

08		279	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-				-0-
09		270	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-				-0-
10		279	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-				-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-				-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

08		3782	3772	-0-	-10	-0-	3763	3	9	9	N	8				68
09		3660	2667	-0-	-993	-0-	2663	3	4	9	N	4				72
10		3782	3563	-0-	-219	-0-	3552	3	11	9	N	10				82
11		3660	3290	-0-	-370	-0-	3277	3	13	9	N	12				94
12		3782	3233	-0-	-549	-0-	3222	3	11	9	N	10				104
01		3782	3305	-0-	-477	-0-	3290	3	15	9	N	14				118

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

08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
09		2100 N	2078	-0-	-22	-0-	2078	2			N	-0-				-0-
10		1116 N	136	-0-	-980	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11		2340 N	1842	-0-	-498	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
12		2139 N	1824	-0-	-315	-0-	1824	2			N	-0-				-0-
*01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				-0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
*01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

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

L. G. COOK (MISS.)		//CONT.//		50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442						
NEWELL 12-8		WELL #:		1D	RRCID -> 157602	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4960	- 5016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

L. G. COOK, N. (MISS.)				50502 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.				881442						
NEWELL RANCH G-3		WELL #:		1	RRCID -> 153997	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 5025	PERF. 4800	- 4869	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225						
FERRELL, L.T.		WELL #:		1	RRCID -> 119863	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 2348	- 2376	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-		30
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		30
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		30
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2	N	-0-		30
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2	N	-0-		30
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	154 2	2 9 N	2		32

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	
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-		50
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		50
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		50
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2	N	-0-		50
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2	N	-0-		50
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		50

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



LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		112251										
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			19
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	N	-0-			19
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			19
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2	N	-0-			19
12		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2	N	-0-			19
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2	N	-0-			19
LAKE ALBANY, N. (CADD)		51382 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
FLIPPEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141753		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4016 - 4028		
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			62
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			62
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			62
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			62
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			62
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
GEORGE, E. F.		WELL #: 2		RRCID -> 018426		COMPL. DATE 03/02/1957		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2290 - 2314		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/13/2018 - P/A 10/13/18												

OIL AND GAS DIVISION

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190				TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2270 - 2280		
NEWTON		WELL #:		1	RRCID -> 128336	COMPL. DATE 08/29/1988						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-

  

LAKE BROWNWOOD (2250)				51393 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.				188579				TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2239 - 2266		
HOOD, BUFORD		WELL #:		1A	RRCID -> 017843	COMPL. DATE 11/05/1958						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)				51407 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922				TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3729 - 3737		
BROWN, LEAH		WELL #:		2	RRCID -> 101833	COMPL. DATE 08/24/1982						
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-	-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-	-0-
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-	-0-

  

LAKE LEON (DUFFER)				51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922				TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3393 - 3398		
WILLIAMSON, J.		WELL #:		4	RRCID -> 115818	COMPL. DATE 02/04/1985						
08	341 #	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-	10
09	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-	10
10	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-	10
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	10
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	10
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-	10

  

WILLIAMSON, J.		WELL #:		1A	RRCID -> 123765	COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3369 - 3373		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115

  

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563				TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3542 - 3570		
TINDALL "D"		WELL #:		1D	RRCID -> 123879	COMPL. DATE 03/20/1987						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			8
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			8
10	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			8
11	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			8
12	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-			8
01	186 #	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) D & R ENTERPRISES MCGOUGH		//CONT.//	51491 300 196846	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
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
-----												
LAKE LEON (DUFFER) D & R ENTERPRISES MCGOUGH		//CONT.//	51491 300 196846	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
			WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500
08		769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-			-0-
09		700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10		620 #	610	-0-	-10	-0-	610 2	N	-0-			-0-
11		750 #	664	-0-	-86	-0-	664 2	N	-0-			-0-
12		775 #	646	-0-	-129	-0-	646 2	N	-0-			-0-
01		775 #	654	-0-	-121	-0-	654 2	N	-0-			-0-
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC WATKINS			216724									
			WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
-----												
MCCORD, W.H.												
			WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. MEAZELL CASEY "A"			239726									
			WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0
08		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
*01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
-----												
MEAZELL, CASEY "D"												
			WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458
08		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			145
09		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	17 7		128
10		186 #	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-			128
11		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-			128
*12		186 #	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-			128
01		186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-			-0-
-----												
MEAZELL, CASEY (DANNY) "G"												
			WELL #:	1	RRCID ->	110982	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3832	PERF.	3579 - 3740
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		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-

-----																
LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726											
MEAZELL "H"			WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532 - 3540				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
08		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2			N	-0-			-0-
09		60 #	58	-0-	-2	-0-		58	2			N	-0-			-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-		56	2			N	-0-			-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-		56	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-
-----																
MAZELL "F"			WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559				
-----																
08		62 #	54	-0-	-8	-0-		54	2			N	-0-			-0-
09		60 #	53	-0-	-7	-0-		53	2			N	-0-			-0-
10		62 #	51	-0-	-11	-0-		51	2			N	-0-			-0-
11		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-			-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-		51	2			N	-0-			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-			-0-
-----																
FINLEY, CATHERN			WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A				
FINLEY J.J.																
-----																
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
PENDRAGON OIL CO.			WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415				
FREYSCHLAG																
-----																
08	DLQ	G-10	44	-0-	44	90		44	3			Y	-0-			15
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	131		41	3			Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	163		32	3			Y	-0-			15
11		194 R	31	-0-	-163	-0-		31	3			Y	-0-			15
*12		20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	3			Y	-0-			15
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			15
-----																
FREYSCHLAG			WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446				
-----																
08	DLQ	G-10	39	-0-	39	78		39	3			Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	35	-0-	35	113		35	3			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	140		27	3			Y	-0-			13
11		165 R	25	-0-	-140	-0-		25	3			Y	-0-			13
*12		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	3			Y	-0-			13
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			13
-----																
CLABORN			WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 - 3423				
-----																
08		12 #	9	-0-	-3	-0-		9	3			N	-0-			2
09		12 #	5	-0-	-7	-0-		5	3			N	-0-			2
10		13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			2
11		13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			2
12		9 #	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			2
01		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-						N	NO RPT			2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	25	-0-	25	46	25	3		Y	-0-			20
09	DLQ	G-10	32	-0-	32	78	32	3		Y	-0-			20
10	DLQ	G-10	37	-0-	37	115	37	3		Y	-0-			20
11		164 R	49	-0-	-115	-0-	49	3		Y	-0-			20
*12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			20
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			20
-----														
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	28	14	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	40	12	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	14	-0-	14	54	14	3		Y	-0-			-0-
11		60 R	6	-0-	-54	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
12		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
01		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
08	DLQ	G-10	34	-0-	34	65	34	3		Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	37	-0-	37	102	37	3		Y	-0-			11
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	144	42	3		Y	-0-			11
11		183 R	39	-0-	-144	-0-	39	3		Y	-0-			11
*12		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			11
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	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		
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	57	29	3		Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	24	-0-	24	81	24	3		Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	110	29	3		Y	-0-			12
11		134 R	24	-0-	-110	-0-	24	3		Y	-0-			12
*12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			12
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			12
-----														
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
08		651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3		N	-0-			88
09		630 #	586	-0-	-44	-0-	586	3		N	-0-			88
10		622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			88
11		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			88
12		620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3		N	-0-			88
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
SUCHIL ENERGY, LLC				828545										
HANNA, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446										
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063	
08		372 #	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			50
09		360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3		N	-0-			50
10		372 #	100	-0-	-272	-0-	100	3		N	-0-			50
11		330 #	86	-0-	-244	-0-	86	3		N	-0-			50
12		341 #	172	-0-	-169	-0-	172	3		N	-0-			50
01		341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			50
-----														
KIMBRELL				WELL #:	2	RRCID ->	111634	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3529 - 3550	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KIMBRELL				WELL #:	3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964										
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)		51501 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223											
MASON, VERNELL		WELL #:		1 U		RRCID -> 081018		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104			
M	O	GAS	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)		51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
LATTIMORE		WELL #:		1		RRCID -> 075119		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2018 - P/A 08/30/18												

JENKINS, W. L.		WELL #:		3		RRCID -> 080461		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD R.R.		WELL #:		2		RRCID -> 091532		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		WELL #:		3 L		RRCID -> 074171		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A	
ROCK CREEK UNIT													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAMINACK, R.F.		WELL #:		1		RRCID -> 076591		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102		
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-

MOORE, HAROLD		WELL #:		1		RRCID -> 076592		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-



LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223  
 HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896  
 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//												
		51501 500			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
		878925										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:			1		RRCID -> 082302		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251	
KOONCE												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
-----												
LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)												
		51501 550			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
		743223										
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:			1		RRCID -> 077968		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339	
YATES, J. J.												
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	-0-
-----												
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)												
		51501 600			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
		197690										
DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:			1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594	
ELSIE SIMS HILL												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC												
		743223										
HOWARD, SARAH JANE		WELL #:			2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540	
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)												
		51505 388			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
		684645										
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:			1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807	
LANGSTON												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251											
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2918 - 2962			
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
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936			
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	4	2 3		Y	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926			
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5 3		Y	-0-			-0-
10		16 N	5	-0-	-11	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A			
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	4	2 3		Y	-0-			-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			-0-

SQUYRES OIL CO., INC.		810818		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900			
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.		451645											
HARRIS, B.K. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167			
08		2666 N	2294	-0-	-372	-0-	2294 3		N	-0-			240
09		2340 N	1948	-0-	-392	-0-	1948 3		N	-0-			240
10		2604 N	1627	-0-	-977	-0-	1627 3		N	-0-			240
11		2220 N	0	-0-	-2220	-0-			N	-0-			240
12		3100 N	3205	-0-	105	105	3205 3		N	-0-			240
*01		2614 N	2509	-0-	-105	-0-	2509 3		N	-0-			240

-----												
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN												
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645												
HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157												
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
-----												
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----												
OXXN 630579												
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A												
08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
-----												
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A												
08	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2		N	-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2		N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
-----												
LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990												
08	1581	N	723	-0-	-858	-0-	-0-	723	2		N	-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	-0-	4	1	1555	2	-0-
01	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	-0-	1520	2		N	-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974							
HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	3 1	901 2	N	-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-
-----									
WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942	
08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5577 2	53 9	N	249
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5407 2	18 9	N	265
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5572 2	30 9	N	292
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5380 2	19 9	N	137
12	5549 X	5501	-0-	-48	-0-	5490 2	11 9	N	147
*01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5489 2	102 9	N	240
-----									
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969	
SLOAN-MARTIN		WELL #: 1A							
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
PETEX		659782		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118	
MISS SARAH		WELL #: 1							
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	58
09	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192 2		N	58
10	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109 2		N	58
11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199 2		N	58
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	58
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	58
-----									
ROBBINS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	52
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	52
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	52
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	52
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	52
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	52
-----									
BROWN-MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-
09	690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2		N	-0-
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	578 2		N	-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)											
PETEX		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
FROST HEIRS		//CONT.//		659782		WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
09	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
11	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
*01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-

  

LAKEWOOD (CADD0)											
SO OPERATING COMPANY		51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
ALEXANDER		800281		WELL #: 1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-

  

T-SQUARE PETROLEUM CO.											
STANDLEY		833912		WELL #: 1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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-

  

3 S PRODUCTION, INC.											
CLARK		953796		WELL #: 2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420 3	3 9	N	3		68
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 3	4 9	N	4		72
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	420 3	4 9	N	4		76
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	413 3	4 9	N	4		80
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	412 3	4 9	N	4		84
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	424 3	6 9	N	5		89

  

LAMKIN (RANGER)											
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		51756 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
HAILEY D		060138		WELL #: 1		RRCID -> 279779		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 2954 - 3058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		116
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		116
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		116
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2		N	-0-		116
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-		116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

  

LANEY (STRAWN)											
ROBERSON, C. L.		51912 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: ERATH	
LANEY, M. E. -B-		716380		WELL #: 1		RRCID -> 017852		COMPL. DATE 10/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294  
 SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

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

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

LANGFORD, P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

08	4557 X	3074	-0-	-1483	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	2940	-0-	-1648	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4736	-0-	-286	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4077	-0-	-945	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520  
 LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

08	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANGFORD (RANGER) 51926 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707  
LONG, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 100994 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734

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

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
OXENERGY INCORPORATED 630140  
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		10
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205 3	N	-0-		10
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320 3	N	-0-		10
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		10
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		10
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		10

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
H. D. INVESTMENTS 340219  
BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460 2	N	-0-		-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446 2	N	-0-		-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452 2	N	-0-		-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429 2	N	-0-		-0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
MUCKLEROY GAS 592422  
MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-		-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199 2	N	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-

LAZARUS (G-2) 52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
SANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

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



LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 CHENAULT "B" WELL #: RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

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

MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791											
HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			12
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			12
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
-----													
PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890			
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
*10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1876 - 1977			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAZY BEND (STRAWN 1950)		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1939 - 1993			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KERBY-CALAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KERBY-BROCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889				N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

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

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

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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

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

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

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ENSTAR ENERGY, INC.		253221														
ASHLEY 4		WELL #: 4		RRCID -> 087695		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASHLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 091160		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650								
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOWRANCE INC.		511345		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792								
HARRELL, C.J.		WELL #: 2														
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					9
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	3			Y	-0-					9
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					9
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			Y	-0-					9
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					9
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			Y	-0-					9
-----																
HARRELL		WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708								
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					9
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-					9
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					9
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					9
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					9
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					9
-----																
HARRELL		WELL #: 5		RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717								
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					38
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					38
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
-----																
LEDBETTER (RANGER 3620)		52829 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF		493707														
LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 103382		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628								
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

LEE RAY (BOND)		52900 071		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
COMPTON, C. H., -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2	N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582				
08		1860 N	1539	-0-	-321	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
09		1530 N	1232	-0-	-298	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	66	-0-	-1019	-0-	66 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	100	-0-	-1400	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
*01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	8	-0-

WEST, R. L. BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 122531		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55

WINCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570				
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
10	434 N	49	-0-	-385	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
11	360 N	46	-0-	-314	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-

LEE RAY (CADD0)		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
CALLOWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 285926		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3306 - 3314				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEE RAY (CADDO)		//CONT.//		52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300
08	12493 X	8354	-0-	-4139	-0-	8293 2	61 9	N	55	160 1		69
09	12090 X	7997	-0-	-4093	-0-	7949 2	48 9	N	44			113
10	8339 X	7133	-0-	-1206	-0-	7069 2	64 9	N	58			171
11	8070 X	7357	-0-	-713	-0-	7271 2	86 9	N	78			249
12	8339 X	7315	-0-	-1024	-0-	7209 2	106 9	N	96	173 1		172
01	8339 X	7209	-0-	-1130	-0-	7118 2	91 9	N	83	177 1		78

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
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	29 2	19 9	N	17			84
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	7 2	4 9	N	4			88
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35 2	6 9	N	5			93
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	6 2	20 9	N	18			111
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38 2	13 9	N	12			123
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	29 2	23 9	N	21			144

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666
08	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2		N	-0-			70
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	94 2		N	-0-			70
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			70
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2		N	-0-			70
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			70
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-			70

BRICO OIL, INC.		091040			CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
CONNER-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	126524	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3886 - 3898
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2018 - P/A 09/18/2018												

HEROD, BILL		379925			CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL		//CONT.// 379925									
O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2	N	-0-		-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-		-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2	N	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
01	558 N	234	-0-	-324	-0-	234	2	N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A			
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2	N	-0-		-0-
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2	N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
-----											
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834			
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-		-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2	N	-0-		-0-
-----											
WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773			
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2	N	-0-		93
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2	N	-0-		93
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		93
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	N	-0-		93
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		93
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		93
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820			
HART ESTATE		WELL #: 2									
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETEX		659782		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820			
GROVES, W. H.		WELL #: 12									
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	391	2	14 9 N	13		30
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10 9 N	9		39
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14 9 N	13		52
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20 9 N	18		70
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13 9 N	12		82
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	478	2	24 9 N	22		104

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2			N	-0-					-0-
09		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2			N	-0-					-0-
10		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2			N	-0-					-0-
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2			N	-0-					-0-
12		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2			N	-0-					-0-
*01		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2			N	-0-					-0-
-----																
GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934								
08		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2146 2	66 9		N	60					81
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2042 2	37 9		N	34					115
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-					115
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-					115
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			N	-0-					115
*01		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2361 2	70 9		N	64	143 1				36
-----																
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781								
SMITH-EEC #1		WELL #: 1														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WEST, R. L. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SMITH-EEC #2		WELL #: 2		RRCID -> 123705		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 087981		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724								
BROWN		WELL #: 1														
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-					-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-					-0-
10		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3			N	-0-					-0-
11		150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3			N	-0-					-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-					-0-
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3	N	-0-		-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
-----										
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 105893	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3880	- 3984	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742	- 3762	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
-----										
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		94
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		94
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-		94
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-		94
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		94
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		94
-----										
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603	- 3697	
08	434 N	219	-0-	-215	-0-	219 2	N	-0-		26
09	450 N	249	-0-	-201	-0-	249 2	N	-0-		26
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		26
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		26
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		26
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		26

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWNIE		//CONT.// 52900 568 //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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654	-		3712			
08	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2		N	-0-		30	
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-		30	
10	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2		N	-0-		30	
11	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583	2		N	-0-		30	
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-		30	
01	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	1688	2		N	-0-		30	
		WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672	-		3682		
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-		43	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		43	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		43	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-		43	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		43	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		43	
		BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		WELL #: 1	RRCID -> 017883	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3617	-		3626		
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
		BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #: 1	RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER		WELL #: 1	RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3454	-		3496		
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		186	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-	186 7	-0-	
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2		N	-0-		-0-	
11	420 N	184	-0-	-236	-0-	184	2		N	-0-		-0-	
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	356	2	15 9	N	14		14	
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	534	2	11 9	N	10		24	
		PETEX HOLLAND, K. D.		WELL #: 2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	-		3350		
08	806 N	473	-0-	-333	-0-	473	2		N	-0-		-0-	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		-0-	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-	
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		-0-	
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2		N	-0-		-0-	
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		-0-	

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500 2			N	-0-		100
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-		100
10		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358 2			N	-0-		100
11		1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1078 2			N	-0-		100
12		1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459 2			N	-0-		100
*01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-		100

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		19	
09	4 X		-0-	-0-	-4				N	-0-		19	
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2 2	17 9	N	15	14 1	1 5	19

GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-		-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383
08	721 N	213	-0-	-508	-0-	191 3	22 9	Y		20		86
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	190 3	22 9	Y		20		106
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	122 3	22 9	Y		20		126
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	114 3	30 9	Y		27		153
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	105 3	25 9	Y		23		176
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	26 3	26 9	Y		24		200

LEE RAY (MISS.)		//CONT.//		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		-0-

LEE RAY (MISS.)		//CONT.//		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		713291								
HITTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 - 3724
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	95	47	3		Y	-0-		-0-
10	126 N	31	-0-	-95	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
-----												
LEE RAY (RANGER)				52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3632 - 3639
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		67
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-		67
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		67
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-		67
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		67
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		67
-----												
WRIGHT, W.B.		WELL #:		201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688 - 3704
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
-----												
WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3650 - 3664
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
-----												
WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID ->	217392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3540 - 3556
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	58	2	6 9	N	5		59
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	31	2	2 9	N	2		61
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6 9	N	5		66
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-		66
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	8	2	4 9	N	4		70
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7 9	N	6		76
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEE RAY (RANGER) RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-		//CONT.// 209 713291		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 - 3635				
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
-----												
SUCHIL ENERGY, LLC GUNSIGHT				828545								
		WELL #: 1		RRCID -> 087603	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3030 - 3938				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEE RAY (STRAWN SHALLOW) SAFARI RESOURCES, LLC CALLAWAY				52900 923 743194	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						
		WELL #: 3		RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007 - 2047				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CALLAWAY				WELL #: 4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 2007 - 2042		
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
-----												
ELLIOTT, G. W.				WELL #: 9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069 - 2150			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HENRY, S. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075 - 2095		
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			-0-
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2	N	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060  
 NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

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

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-			-0-
10		124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2	N	-0-			-0-
11		150 N	87	-0-	-63	-0-	87 2	N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2	N	-0-			-0-
10		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2	N	-0-			-0-
11		450 N	355	-0-	-95	-0-	355 2	N	-0-			-0-
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2	N	-0-			-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2	N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225  
 LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

08		837 N	803	-0-	-34	-0-	801 2	2 9	N	2		40
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 2	2 9	N	2		42
10		806 N	541	-0-	-265	-0-	541 2		N	-0-		42
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		42
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		42
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		42

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

08		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241 2		N	-0-		36
09		1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131 2		N	-0-		36
10		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153 2		N	-0-		36
11		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110 2		N	-0-		36
12		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146 2		N	-0-		36
01		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137 2		N	-0-		36

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3906 - 3923	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2		N	-0-			33
09	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2		N	-0-			33
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		N	-0-			33
11	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	1039	2		N	-0-			33
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2		N	-0-			33
01	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2		N	-0-			33
-----													
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864	
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			21
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			21
10	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2		N	-0-			21
11	2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2		N	-0-			21
12	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2620	2	31 9	N	28			49
01	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	2390	2	54 9	N	49			98
-----													
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4106 - 4114	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----													
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 - 3880	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			39
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	24			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
-----													
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912	
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	260	2	15 9	N	14			80
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	204	2	31 9	N	28			108
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3 9	N	3			111
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-			111
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			111
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220	2	8 9	N	7			118
-----													
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894	
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	259	-0-	-888	-0-	259	2		N	-0-			-0-
-----													
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880	
08	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	1890	2		N	-0-			21
09	2040 N	1653	-0-	-387	-0-	1653	2		N	-0-			21
10	2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1571	2	2 9	N	2	1 5		22
11	1830 N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2		N	-0-			22
12	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2		N	-0-			22
01	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	1347	2		N	-0-			22

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2		N	-0-	28		
09		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		N	-0-	28		
10		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 2		N	-0-	28		
11		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 2		N	-0-	28		
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-	28		
01		2666 X	704	-0-	-1962	-0-	704 2		N	-0-	28		
-----													
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891			
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-		
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #:		1		RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944	
WHITESIDE "11" UNIT													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-		
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1		RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964			
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	47 2	22 9	N	20	95		
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	136 2	20 9	N	18	113		
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	189 2	25 9	N	23	136		
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	59 2	26 9	N	24	160		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	160		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160		
-----													
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2		RRCID -> 236962		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980			
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-		
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-		
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-		
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-		
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 238040		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		



OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615									
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952
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	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451 - 3504
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-		-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-		-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438 - 3470
08	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2	N	-0-		-0-
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-		-0-
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493 - 3627
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2	N	-0-		-0-
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2	N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2	N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2	N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487 - 3502	
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
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-
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200								
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518 - 3618	
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2			N	-0-		15
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2			N	-0-		15
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-		15
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2			N	-0-		15
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2			N	-0-		15
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2			N	-0-		15
MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464 - 3555	
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2			N	-0-		3
09	450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2			N	-0-		3
10	465 N	240	-0-	-225	-0-	240 2			N	-0-		3
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	302 2			N	-0-		3
12	372 N	175	-0-	-197	-0-	175 2			N	-0-		3
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2			N	-0-		3
MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
MAYBERRY, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.// 53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 425820										
CARAWAY		WELL #: 10		RRCID -> 087077		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOODY-CRAWFORD		WELL #: 2		RRCID -> 146095		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550				
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 083012		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532				
I.W YOUNG G V		WELL #: 1										
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	52	1	1198 2	N	-0-		93
09	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	60	1	1156 2	N	-0-		93
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1202 2	N	-0-		93
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	21	1	1179 2	N	-0-		93
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
-----												
I. W. YOUNG G V		WELL #: 2		RRCID -> 085610		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267 2	N	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258 2	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266 2	N	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261 2	N	-0-		-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENDRAGON OIL CO.		651162		RRCID -> 103824		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356				
PIERCE "A"		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 085124		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758				
QUARLES B		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)			//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
QUARLES			WELL #:	1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

  

SWAIM, CHARLES				831570					CNTY: ERATH					
HAMMOND, E.R.			WELL #:	1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	3448 - 3462		
08	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT			-0-

  

HAMMOND, E.R.			WELL #:	3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3476 - 3510		
08	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151					N	NO RPT			-0-

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: BROWN					
BOSTIC, BOSTIC & HUNT			WELL #:	1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940		
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-

  

TORCH OPERATING LLC				862620					CNTY: BROWN					
GRISWOLD, G. O.			WELL #:	1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 - 3374		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN					
US. FUELS, INC.				879264										
HEARN-SMITH			WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388		
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	300	2	77	9	N	70	114	1	10
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	300	2	66	9	N	60			70
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	290	2	33	9	N	30			100
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	300	2	39	9	N	35	85	1	50
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	50	2	44	9	N	40			90
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	40	2	22	9	N	20			110



LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							

COUNTY LINE 12

WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

08	155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	117	3	N	2	2	1	44
						2	9							
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	13	1	109	3	N	2	2	1	44
						2	9							
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	124	3	N	2	2	1	44
						2	9							
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	3	2	1	45
						3	9							
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	5	5	1	45
						6	9							
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	4	5	1	44
						4	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

08	310 N	132	-0-	-178	-0-	6	1	124	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	6	1	116	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	6	1	162	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

08	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	167	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	8	1	156	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	6	1	164	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	6	1	136	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	5	1	128	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	6	1	153	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001				TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4084 - 4109			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	2	2	1		1
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	5	1	112	3	N	2	2	1		1
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	5	1	118	3	N	2	2	1		1
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	3	2	1		2
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	2	4	1		-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	N	4	4	1		-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4025 - 4036			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	2	2	1		3
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	4	4	1		3
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	4	4	1		3
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	5	3	1		5
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	4	7	1		2
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	7	7	1		2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4014 - 4037			
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	6	6	1		-0-
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	20	1	419	3	N	8	8	1		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	N	8	8	1		-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	16	1	398	3	N	14	10	1		4
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	15	1	345	3	N	10	14	1		-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	N	11	11	1		-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3997 - 4020			
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	4	1	91	3	N	2	2	1		-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	4	1	86	3	N	2	2	1		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	2	2	1		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	4	3	1		1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	3	4	1		-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	6	1	154	3	N	5	5	1		-0-



LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 12

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 19

ASSOCIATED RRCID -> 184810

CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	313 3	N	4	4 1		-0-
09	270 N	92	-0-	-178	-0-	4 9	82 3	N	5	5 1		-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	6 9	216 3	N	5	5 1		-0-
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	8 1	233 3	N	4	4 1		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6 9	207 3	N	8	8 1		-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	262 3	N	7	7 1		-0-
						10 1						
						8 9						

COUNTY LINE 11

WELL #: A 20

RRCID -> 184811

COMPL. DATE 05/30/2001

TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41 1	868 3	N	21	19 1		3
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23 9	814 3	N	14	15 1		2
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	39 1	890 3	N	15	14 1		3
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	15 9	495 3	N	22	15 1		10
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	35 1	722 3	N	12	17 1		5
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	17 9	526 3	N	23	24 1		4
						20 1						
						24 9						
						30 1						
						13 9						
						21 1						
						25 9						

COUNTY LINE 11

WELL #: A 21

RRCID -> 184813

COMPL. DATE 06/21/2001

TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

08	155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	143 3	N	3	3 1		3
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3 9	143 3	N	3	3 1		3
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	187 3	N	2	2 1		3
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2 9	169 3	N	4	3 1		4
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	4	6 1		2
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	4 9	153 3	N	5	5 1		2
						6 1						
						6 9						

COUNTY LINE 22

WELL #: A 22

RRCID -> 184814

COMPL. DATE 06/13/2001

TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	255 3	N	4	4 1		2
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 9	239 3	N	4	4 1		2
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	12 1	248 3	N	4	4 1		2
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	4 9	193 3	N	6	4 1		4
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	8 1	217 3	N	5	7 1		2
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	7 9	207 3	N	7	7 1		2
						9 1						
						6 9						
						8 1						
						8 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 23		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
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
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4003 - 4024					
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	102 3	N	1	1 1		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	95 3	N	2	2 1		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	111 3	N	2	2 1		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	118 3	N	3	2 1		1
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	200 3	N	3	4 1		-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1 7 9	186 3	N	6	6 1		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4059 - 4084					
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	71 3	N	1	1 1		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	66 3	N	1	1 1		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	69 3	N	1	1 1		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	74 3	N	2	1 1		1
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	69 3	N	2	3 1		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	69 3	N	2	2 1		-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4013 - 4047					
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	9 1 4 9	196 3	N	4	4 1		-0-
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	9 1 3 9	183 3	N	3	3 1		-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	8 1 3 9	211 3	N	3	3 1		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	8 1 6 9	194 3	N	5	4 1		1
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	7 1 6 9	177 3	N	5	6 1		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	8 1 7 9	198 3	N	6	6 1		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 4442	PERF. 4026 - 4050					
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	9 1 4 9	182 3	N	4	4 1		-0-
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	8 1 3 9	170 3	N	3	3 1		-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	8 1 3 9	199 3	N	3	3 1		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	215 3	N	3	3 1		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 1 8 9	299 3	N	7	7 1		-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 1 11 9	226 3	N	10	10 1		-0-



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4088 - 4112		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	N	3	3	1				-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	4	4	1				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9 1	241 3	N	4	4	1				-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	10 1	241 3	N	6	4	1				2
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	10 1	235 3	N	6	8	1				-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12 1	305 3	N	8	8	1				-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001				TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4053 - 4073		
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	14 1	305 3	N	6	6	1				2
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	14 1	286 3	N	5	5	1				2
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	13 1	332 3	N	6	5	1				3
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 1	320 3	N	8	6	1				5
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	318 3	N	8	11	1				2
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	14 1	348 3	N	10	10	1				2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001				TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	9 1	201 3	N	3	3	1				1
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	3	3	1				1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	219 3	N	3	3	1				1
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	7 1	180 3	N	5	4	1				2
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	6 1	118 3	N	5	6	1				1
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	7 1	174 3	N	4	4	1				1
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3967 - 4036		
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	417 3	N	6	6	1				-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	391 3	N	7	7	1				-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16 1	403 3	N	7	7	1				-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	16 1	392 3	N	10	7	1				3
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18 1	428 3	N	10	13	1				-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	15 1	376 3	N	14	14	1				-0-



LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740							
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	090271	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4098 - 4105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	502	-0-	-273	-0-	502 2	N	-0-			40
09	720 N	407	-0-	-313	-0-	407 2	N	-0-			40
10	651 N	366	-0-	-285	-0-	366 2	N	-0-			40
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			40
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2	N	-0-			40
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			40

VAN OPERATING, LTD.				881442					CNTY: STEPHENS		
DELAFOSSÉ "28"		WELL #:		1	RRCID ->	194335	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF. 4115 - 4130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017 - PLUGGED 09/11/17											

LILLY BELL (STRAWN)				53580 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935							
COUNTY LINE 21		WELL #:		A 47	RRCID ->	196680	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2315 - 2323
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINDE (FRYE)				53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WILLIAMS, LEO C.				925464							
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	118108	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 528 - 548
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #:		5A	RRCID ->	118685	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF. 515 - 556
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINDLEY-CANYON				53692 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR			
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790							
LINDLEY, HARDIE		WELL #:		1	RRCID ->	119326	COMPL. DATE	05/00/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3883 - 4315
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINK (CADD)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262								
LINK		WELL #:	2	RRCID ->	085730	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	3390 PERF. 3190 - 3375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850								
HEIRS, COOK		WELL #:		RRCID ->	140102	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4345 PERF. 4006 - 4016	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008										

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
SOSEBEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	114914	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5041 PERF. 4196 - 4204	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
PETREY, H.		WELL #:	1	RRCID ->	081600	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4547 - 4957	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG STAR EXPLORATION		070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ADDISON-PERKINS		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	134843	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	5006 PERF. 4685 - 4757	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
STEWART-HOOD		1 L								
		WELL #:	1 L	RRCID ->	078269	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	5171 PERF. 4246 - 4252	
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3	N	-0-		-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	797 3	N	-0-		-0-
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3	N	-0-		-0-
01	930 N	792	-0-	-138	-0-	792 3	N	-0-		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936							
CRAVENS				WELL #: 1	RRCID -> 071128	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

9K INVESTMENTS LLC				988752			CNTY: HOOD				
KEY				WELL #: 1	RRCID -> 078250	COMPL. DATE 03/19/1978	TOTAL DEPTH 5111	PERF. 4414 - 4958			
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		19
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		19
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		19
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447 3		N	-0-		19
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

WILSON HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 100798	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH 4915	PERF. 4700 - 4720			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD				
ALARON ENERGY, INC.				010450							
HALBERT				WELL #: 1E	RRCID -> 070510	COMPL. DATE 01/02/1977	TOTAL DEPTH 5140	PERF. N/A			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOPER				WELL #: 3E	RRCID -> 070826	COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH 5062	PERF. N/A			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JERICHO ENERGY, INC				432097			CNTY: HOOD				
DOSTER BRUCE				WELL #: 1	RRCID -> 057807	COMPL. DATE 06/01/1973	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2869 - 0			
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	3 1	67 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	3 1	63 2	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3 1	65 2	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3 1	65 2	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	3 1	67 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-



LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097								
GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	6 1	125 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	6 1	121 2	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	6 1	120 2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	6 1	118 2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	6 1	119 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714 - 2732	
08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	6 1	133 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	6 1	122 2	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	6 1	127 2	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	6 1	127 2	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	7 1	152 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 - 2686	
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3 1	64 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	2 1	34 2	N	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REBEL ENERGY, LTD.		696211		WELL #:		1	RRCID ->	057793	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 2729 - 0
ALDENHOVEN												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2018 - P/A 11/07/18												
-----												
ALDENHOVEN		WELL #:		3	RRCID ->	058946	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18												
-----												
GREGG		WELL #:		2	RRCID ->	060043	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2018 - PLUGGED 11/05/18												

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
REBEL ENERGY, LTD.		//CONT.// 696211							
MILLINGTON SETH		WELL #: 6 A		RRCID -> 060907		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18									
-----									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694							
ALDENHOVEN		WELL #: 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
KAUFFMANN, ADOLPH		WELL #: 9		RRCID -> 141356		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320							
HALBERT		WELL #: 2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
ALDENHOVEN		WELL #: 2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824	
08	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-
10	434 N	372	-0-	-62	B	-0-	372 3	N	-0-
11	420 N	345	-0-	-75	B	-0-	345 3	N	-0-
12	403 N	348	-0-	-55	B	-0-	348 3	N	-0-
01	372 N	300	-0-	-72	B	-0-	300 3	N	-0-
-----									
STEWART-HOOD		WELL #: 1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD  
 WYOMING DIAMOND A LLC 945735  
 ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
*12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 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

08	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424	3	N	-0-		-0-
10	806 N	396	-0-	-410 B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
11	600 N	387	-0-	-213 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
12	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3	N	-0-		-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1829
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11	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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
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	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2	N	-0-		-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2	N	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	1966 - 1983
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	971	-0-	-269	-0-	971	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	938	-0-	-142	-0-	938	2	N	-0-		-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2	N	-0-		-0-
01	961 N	614	-0-	-347	-0-	614	2	N	-0-		-0-
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
KNOX, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742	
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836	
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032	
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149	
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-	-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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)												
		//CONT.//		54026 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: COLEMAN		
		//CONT.//		028802								
		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2178 - 2184
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE SANDY (RANGER SAND)												
				54080 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
				105675								
		WELL #:		3AB	RRCID ->	120391	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3668 - 3673
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOCKER (DUFFER)												
				54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
				806190								
		WELL #:		1	RRCID ->	123108	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3036 - 3060
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
-----												
RENFRO												
				WELL #:	1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
-----												
RENFRO												
				WELL #:	2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2914 - 2920
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		36
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		36
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		36
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		36
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		36
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		36
-----												
LOKEY (ATOKA 1250)												
				54443 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD		
				726791								
		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1382 - 1412
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

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

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

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

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 CARTER WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

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

CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			15
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			15
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			15
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-			15
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			15
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
CARTER		WELL #:		4	RRCID ->	169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4100 - 4106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 4094 - 4109	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
-----												
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
-----												
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637								
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973 - 4118	
08		14B2 EXT	720	-0-	720 B	989	720	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					989							
09		14B2 EXT	633	-0-	633 B	1622	633	3	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	668	-0-	668 B	2290	668	3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	591	-0-	591 B	2881	591	3	N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	2881			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	2881			N	NO RPT		-0-
-----												
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537	
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069	
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11		420 N	337	-0-	-83 B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
01		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-



LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A										
08		651 N	518	-0-	-133 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		480 N	335	-0-	-145 B	-0-	335 3	N	-0-	-0-
10		465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
11		510 N	396	-0-	-114 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
*01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-	-0-
LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
ATTIS OPERATING INC. 036637										
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516										
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	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-
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114										
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-	-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-	-0-
11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	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-
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629										
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276										
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	14
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	14
10		434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2	N	-0-	14
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	14
12		465 N	301	-0-	-164	-0-	301 2	N	-0-	14
01		403 N	294	-0-	-109	-0-	294 2	N	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		52
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-		52
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		52
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2		N	-0-		52
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		52
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		4
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		4
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		4
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		4
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		4
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294 - 2420
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-		-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-		-0-

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332									
MARSDEN		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF. 566 - 575
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF. 512 - 528
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF. 507 - 524
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.// 54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.// 833332									
LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 505 - 512	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 522 - 528	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LONG, C.B.		WELL #: 16		RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 520 - 544	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LONG, C. B.-C-		WELL #: 19		RRCID -> 137457		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 647		PERF. 525 - 548	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LONG, C. B.-B-		WELL #: 18		RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH 650		PERF. 528 - 540	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LONG, C. B.-A-		WELL #: 17		RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 635		PERF. 527 - 545	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ATTIS OPERATING INC.		036637														
101 RANCH		WELL #: 1702		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			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-
-----																
WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639								
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894								
CARTER 7-40		WELL #: 1														
08	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	1197	1197 2			Y	-0-					-0-
09	2623	N	1426	-0-	-1197	-0-	1426 2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1266 2			Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105 2			Y	-0-					-0-
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			Y	-0-					-0-
-----																
CITORI CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871								
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723 2			N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-					-0-
-----																
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883								
101 RANCH		WELL #: 1														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
101 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204										
101 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	272936	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3592 -	3608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125										
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3672 -	3677	
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3790 -	3805	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED				05/10/2004										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3851 -	3906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3678 -	3713	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965										
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3868 -	3882	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
*01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			58
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			58
10	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-			58
11	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-			58
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			58
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			58

PITCOCK, INC. 665870  
 WATSON, ROSS F. WELL #: 1 RRCID -> 041916 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 4332 PERF. N/A

08	403 N	175	-0-	-228	-0-	41	1	134	2	N	-0-			14
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-			14
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	53	1	138	2	N	-0-			14
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	31	1	89	2	N	-0-			14
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	31	1	82	2	N	-0-			14
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	155	2	N	-0-			14

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	45	1	133	2	N	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	44	1	114	2	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	46	1	131	2	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	49	1	131	2	N	-0-			-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	51	1	134	2	N	-0-			-0-

WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A

08	341 N	77	-0-	-264	-0-	18	1	59	2	N	-0-			18
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	2	N	-0-			18
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	46	1	121	2	N	-0-			18
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	15	1	44	2	N	-0-			18
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	31	1	81	2	N	-0-			18
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	35	1	91	2	N	-0-			18

WATSON, GLEN "A" WELL #: RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	2	N	-0-			43
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	86	1	254	2	N	-0-			43
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	62	1	163	2	N	-0-			43
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	53	1	151	2	N	-0-			43
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	69	1	182	2	N	-0-			43
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	77	1	200	2	N	-0-			43

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

08	248 N	243	-0-	-5	-0-	57	1	186	2	N	-0-			28
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	58	1	171	2	N	-0-			28
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	56	1	145	2	N	-0-			28
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	51	1	146	2	N	-0-			28
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	54	1	143	2	N	-0-			28
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	2	N	-0-			28

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-		78
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2	N	-0-		78
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2	N	-0-		78
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		78
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-		78
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		78
-----											
COPELAND RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880			
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2	N	-0-		-0-
09	540 N	52	-0-	-488	-0-	52	2	N	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-		-0-
-----											
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		79
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-		79
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-		79
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2	N	-0-		79
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2	N	-0-		79
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2	N	-0-		79
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	215	101	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	277	62	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	54	-0-	54	331	54	2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		58
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		58
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		58
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-		58
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-		58
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-		58
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898			
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-		-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2	N	-0-		-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990			
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-		-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-		-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2	N	-0-		-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-		-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2		N	-0-		-0-
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	2		N	-0-		-0-
10	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2		N	-0-		-0-
11	540 N	262	-0-	-278	-0-	262	2		N	-0-		-0-
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2		N	-0-		-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
08	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2		N	-0-		-0-
09	900 N	600	-0-	-300	-0-	600	2		N	-0-		-0-
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	2		N	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2		N	-0-		-0-
09	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2		N	-0-		-0-
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	2		N	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
08	744 N	485	-0-	-259	-0-	485	2		N	-0-		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-



LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
08	4619 X	1016	-0-	-3603	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
09	4470 X	1040	-0-	-3430	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
10	4619 X	1141	-0-	-3478	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
11	4110 X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2		N	-0-		-0-
12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-		-0-
*01	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		172
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		172
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		172
11	330 N	73	-0-	-257	-0-	73	2		N	-0-		172
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		172
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2		N	-0-		172
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	147	2	201 9	N	183	167 1	16
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	126	2	18 9	N	16		32
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2		N	-0-		-0-
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2		N	-0-		-0-
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-		-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2		N	-0-		-0-
12	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2		N	-0-		-0-
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3980 - 4052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1054 N	978	-0-	-76	-0-	90 1	888 3	N	-0-		-0-
09		1020 N	938	-0-	-82	-0-	84 1	854 3	N	-0-		-0-
10		992 N	921	-0-	-71	-0-	77 1	844 3	N	-0-		-0-
11		960 N	879	-0-	-81	-0-	76 1	803 3	N	-0-		-0-
12		961 N	850	-0-	-111	-0-	77 1	773 3	N	-0-		-0-
01		930 N	881	-0-	-49	-0-	85 1	796 3	N	-0-		-0-
-----												
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715	
08		DLQ G-10	654	-0-	654	654	654 3		Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	657	-0-	657	1311	657 3		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	615	-0-	615	1926	615 3		Y	-0-		-0-
11		2342 N	416	-0-	-1926		416 3		Y	-0-		-0-
12		586 N	586	-0-	-0-		586 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202 - 3212			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	318	-0-	318	318		318	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	328	-0-	328	646		328	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	316	-0-	316	962		316	3		Y	-0-				-0-
11	1071 N	109	-0-	-962	-0-		109	3		Y	-0-				-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		Y	-0-				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3		Y	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425			
08	527 N	477	-0-	-50	-0-		52	1	425	3	N	-0-			-0-
09	570 N	476	-0-	-94	-0-		50	1	426	3	N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-		49	1	426	3	N	-0-			-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-		44	1	361	3	N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-		45	1	402	3	N	-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-		47	1	377	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205		
08	899 N	860	-0-	-39	-0-		73	1	787	3	N	-0-			-0-
09	900 N	848	-0-	-52	-0-		70	1	778	3	N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-		68	1	781	3	N	-0-			-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-		62	1	709	3	N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-		64	1	808	3	N	-0-			-0-
01	837 N	778	-0-	-59	-0-		64	1	714	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH				WELL #:	4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248		
08	434 N	331	-0-	-103	-0-		44	1	287	3	N	-0-			-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-		42	1	283	3	N	-0-			-0-
10	341 N	277	-0-	-64	-0-		39	1	238	3	N	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-		39	1	255	3	N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-		39	1	279	3	N	-0-			-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		41	1	269	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190		
08	341 N	296	-0-	-45	-0-		42	1	254	3	N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-		41	1	260	3	N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-		40	1	247	3	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-		40	1	271	3	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-		38	1	247	3	N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-		41	1	278	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1026 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1100 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1217 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1095 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	-0-	49 1	1054 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	-0-	48 1	931 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	18 1	348 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	-0-	18 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	-0-	18 1	382 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	-0-	43 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	42 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	39 1	225 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	39 1	259 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	39 1	277 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	292 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
TINDALL		WELL #:		7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF.	1587 - 1602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	4310 - 4314
08	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2		Y	-0-	-0-	45
09	DLQ G-10	42	-0-	42	105	42	2		Y	-0-	-0-	45
10	163 N	58	-0-	-105	-0-	58	2		Y	-0-	-0-	45
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	-0-	45
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	-0-	45
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-	45

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
LONG TRUSTS, THE 507585											
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		128
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		128
10	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924 2		N	-0-		128
11	990 N	916	-0-	-74	-0-	916 2		N	-0-		128
12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 2		N	-0-		128
01	930 N	519	-0-	-411	-0-	519 2		N	-0-		128
-----											
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237											
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-		66
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		66
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		Y	-0-		66
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2		Y	-0-		66
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2		Y	-0-		66
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2		Y	-0-		66
-----											
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242											
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-		91
09	1530 N	1417	-0-	-113	-0-	1417 2		Y	-0-		91
10	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1342 2		Y	-0-		91
11	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	1338 2		Y	-0-		91
12	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408 2		Y	-0-		91
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-		91
-----											
LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS											
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251											
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732											
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN											
ANDERSON, FELIX 021816											
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124											
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN											
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609											
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248											
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

-----																			
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. SNYDER "117"										//CONT.//	55768 240 924647	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
										WELL #:	2	RRCID ->	221685	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4196 - 4218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.											55810 300 292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
										WELL #:	1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3580 - 3583
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"											55995 300 022922	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
										WELL #:	1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3838 - 3861
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-					
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-					
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-					
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-					
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-					
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-					
-----																			
ROGERS "B"										WELL #:	2	RRCID ->	090131	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3924 - 3930
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
M.A. (MILLSAP LAKE SD.) L.J. RESOURCES, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT											56059 250 479988	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
										WELL #:	1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1673 - 1718
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-					
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-					
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-					
-----																			
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1609 - 1698
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-					
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-					
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-					

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988									
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339									
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4826 - 4842	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1 9	N	1			102
09	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	2		N	-0-			102
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2		N	-0-			102
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1 9	N	1			103
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2 9	N	2			105
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2 9	N	2			107

M. G. C. (BEND)				56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299									
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3740 - 3744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			41
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			41
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			41
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			41
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			41
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			41

QUEST EMG, INC.				684615					CNTY: CALLAHAN				
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066 - 4076	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3887 - 3904	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3808 - 3814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	28
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	28
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	28
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-	28
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	28
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-	28

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 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 #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF.	2290 - 2294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			13
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			13
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			13
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2		N	-0-			13
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			13
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-			13
-----													
M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
TEJAS JACK SALES, INC.				841296									
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF.	900 - 920	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	900 - 1038	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 - 986	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1090	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
M. ROSS (DUFFER)				56332 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
PETROCAT INNOVATIONS, LLC				660311									
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	3500 - 3510	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)			56475 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.			841296												
NEWSOM, MACK			WELL #: 3		RRCID -> 123883			COMPL. DATE 03/25/1987			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOURN			WELL #: 4		RRCID -> 124730			COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGERS (CONGL. UPPER)			56663 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
MAGERS			WELL #: 1		RRCID -> 165723			COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781				
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	107	1	180	3	Y	-0-			15
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	153	1	211	3	Y	-0-			15
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	142	1	199	3	Y	-0-			15
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	3	Y	-0-			15
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	Y	-0-			15
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	-0-			15
-----															
MAGGIE LOU (MISS.)			56670 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726												
WILSON, L. R.			WELL #: 1		RRCID -> 171042			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054				
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
-----															
WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189				
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			32
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			32
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	139	2	3	9	N	3			35
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	N	4			39
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	255	2	8	9	N	7			46
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	N	10			56
-----															
MAGNUM (CONGL)			56787 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN				
CAREY, CLEVE W.			131300												
CAREY, CLEVE W.			WELL #: 1		RRCID -> 153806			COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM (CONGL)		//CONT.//		56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN					
CAREY, CLEVE W.		//CONT.//		131300									
CAREY, C. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153807	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALES (STRAWN)				56922 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074904	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	N/A	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-

MALES (4300)				56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
NANCE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4123 - 4249	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369	
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4278 - 4342	
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
08	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1021	2		N	-0-		1
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		1
10	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2		N	-0-		1
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		1
12	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2		N	-0-		1
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		1

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2			N	-0-	-0-	
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-	-0-	
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	1 1	494 2		N	-0-	-0-	
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	1 1	505 2		N	-0-	-0-	
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2			N	-0-	-0-	
*01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-	-0-	

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5253	PERF.	4284 - 4348
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	154586	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4191 - 4208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077949	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4644 - 4658
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084930	COMPL. DATE	05/27/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4625 - 4631
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KIDWELL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	089305	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4772 - 4778
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981 2			N	-0-	-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	2 1	1544 2		N	-0-	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732 2			N	-0-	-0-
12	217 N	114	-0-	-103	B	-0-	3 1	111 2		N	-0-	-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	367	-0-	-129 B	-0-	367 2		N	-0-			83
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			83
10	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2		N	-0-			83
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348 2		N	-0-			83
12	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 2		N	-0-			83
*01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	27 1	623 2	N	-0-			128
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	616 2	N	-0-			128
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	18 1	642 2	N	-0-			128
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	12 1	652 2	N	-0-			128
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			128
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

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

Cravens Unit WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579  
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		714311								
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4304	-	4345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-	-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-	-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	-	4826
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	29
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
-----										
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954	-	5011
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
-----										
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
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-	-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-	-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-	-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-	-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STERLING OIL AND GAS				818896								
MALLORY, O. L.				WELL #: 2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082	- 1090			
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
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1		N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: EASTLAND					
TARPON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SA4 (STRICKLAND)				WELL #: 1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	- 3313			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SA 2 (Troxell)				WELL #: 1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

  

SA3 (COLQUITT)				WELL #: 1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598												
STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
-----												
W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335												
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EVEREST NETWORK LLC 252052												
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253												
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-	1
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-	1
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	1
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	1
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	1
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	1
-----												
J & TG, LLC 427427												
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311												
08	DLQ G-10	497	-0-	497	980	496	2	1	9	Y	1	63
09	DLQ G-10	475	-0-	475	1455	473	2	2	9	Y	2	65
10	DLQ G-10	487	-0-	487	1942	487	2			Y	-0-	65
11	2395 R	453	-0-	-1942	-0-	452	1	1	9	Y	1	66
12	496 #	457	-0-	-39	-0-	456	2	1	9	Y	1	67
01	496 #	437	-0-	-59	-0-	436	2	1	9	Y	1	68
-----												
JP OIL & GAS, LLC 448017												
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208												
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240												
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----												
MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
JP OIL & GAS, LLC			//CONT.//		448017							
WAYNICK, WEST			WELL #:		2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214 - 3230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN, FRED			WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184 - 3224
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN, FRED			WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3207 - 3218
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----												
KERR			WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3211 - 3288
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964									
CLABORNE			WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364 - 3378
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
-----												
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)			57100 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
GARRETT			WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3063 - 3080
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2	N	-0-		-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, WEST (3100)													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
BERRY													
57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
088563													
WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			CODE	
08		93 #	54	-0-	-39	-0-		54	2	N	-0-		66
09		90 #	71	-0-	-19	-0-		71	2	N	-0-		66
10		62 #	51	-0-	-11	-0-		51	2	N	-0-		66
11		60 #	14	-0-	-46	-0-		14	2	N	-0-		66
12		62 #	21	-0-	-41	-0-		21	2	N	-0-		66
01		62 #	35	-0-	-27	-0-		35	2	N	-0-		66
-----													
CDJ OIL CO.													
HARLOW, LOUISE "D"													
140598													
WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
-----													
HARLOW, LOUISE													
WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCKINNEY, FRANCES													
WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150													
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
STOVAL, HOWARD													
AUTRY "A"													
824340													
WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101													
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	3	N	-0-		-0-
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	3	N	-0-		-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-		-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-		-0-
01	4 #	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	3	N	-0-		-0-
-----													
DEMPSEY, H.													
WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235													
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	-0-		126	3	N	-0-		4
09	180 #	123	-0-	-57	-0-	-0-		123	3	N	-0-		4
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-		4
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	3	N	-0-		4
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-		4
*01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3	N	-0-		4

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVAL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
-----														
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235		
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
-----														
AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352		
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			82
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			82
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			82
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			82
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			82
01	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			82
-----														
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209		
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			63
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			63
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			63
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			63
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			63
01	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			63
-----														
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147		
08	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
-----														
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105		
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----														
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113		
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			73
09	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			73
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			73
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			73
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			73
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			73

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340  
 AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8 #		5	-0-	-3	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
09	9 #		5	-0-	-4	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
10	14 R		14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-					-0-
11	14 R		14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-					-0-
12	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7 3			Y	-0-					-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

08	14 #		9	-0-	-5	-0-	9 3			N	-0-					-0-
09	30 #		10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-					-0-
10	31 #		26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-					-0-
11	30 #		25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-					-0-
12	17 R		17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-					-0-
01	31 #		13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-					-0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

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

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164

PETEX 659782  
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

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

MANNING-OCONNOR (CADDO)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3292 - 3300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WRIGHT, C. M.		WELL #:			RRCID ->	237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3978 - 4008	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690				CNTY: PALO PINTO				
RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	283597	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3894 - 4009	
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-	-0-
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-	-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-	-0-
11	2070 N	1887	-0-	-183	-0-	1887	3			N	-0-	-0-
12	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-	-0-
*01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-	-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761				CNTY: PALO PINTO				
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID ->	115661	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 4076 - 4112	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC.				500222				CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID ->	282982	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4412 - 4454	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOWDEN-BANE								CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID ->	282983	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4580 - 4620		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARGIE (CONGL)  
PETEX  
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN (COOK)  
RICHARDS, TOT OIL CO.  
RICHARDS, DEBBIE

57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
707430  
WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

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

MARIANAS, S. (GARDNER)  
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

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MARINER (CONGL.)  
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC  
MARINER

57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
637403  
WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "A"

WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "A"

WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MARINER (CONGL.)		PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.// 57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MARINER "B"				//CONT.// 637403								
		WELL #:		1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.		DEAN, HELEN LOUISE		863965		WELL #:		1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998
												TOTAL DEPTH 4020
												PERF. 3857 - 3867
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			7
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			7
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			7
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
MARMAC (MARBLE FALLS)		BLACKBURN, GIL		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BERKLEY				073028								
		WELL #:		1		RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 5475 - 5527
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC		WILLIAMS		388911		WELL #:		1 U		RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982
												TOTAL DEPTH 6400
												PERF. 5436 - 5446
08	7750	-0-	-0-	-7750	4164			N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1164			N	-0-			-0-
10	1164 N	-0-	-0-	-1164	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		JOHNSON		743223		WELL #:		2		RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004
												TOTAL DEPTH 5939
												PERF. 5516 - 5538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARSAN (CONGL.)		BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
RIDDLE TRACT 2				058851								
		WELL #:		1		RRCID -> 109800		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 3002 - 3026
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
RIDDLE TRACT 3		WELL #:		1		RRCID -> 112783		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
-----														
RIDDLE TRACT 5		WELL #:		1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042				
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
-----														
MORGAN		WELL #:		1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084				
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
-----														
RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040				
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
-----														
RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077				
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2		N	-0-			-0-
-----														
K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940				
08	2759	#	2472	-0-	-287	-0-	2470	2	2	9	N	2		55
09	2670	#	2584	-0-	-86	-0-	2577	2	7	9	N	6		61
10	2697	#	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-		61
11	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9		70
12	2666	#	2549	-0-	-117	-0-	2543	2	6	9	N	5		75
*01	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	2727	2	3	9	N	3		78



MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1		//CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
RIDDLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 108794	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3044	-		3054				
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			11
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			11
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			11
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-			11
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			11
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			11
-----														
RIDDLE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 108951	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2997	-		3010				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			8
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			8
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			8
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-			8
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			8
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			8
-----														
RIDDLE UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	-		3010				
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-			2
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-			2
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			2
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			2
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			2
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			2
-----														
MAYNARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	-		3044				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	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-
-----														
LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	-		3036				
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			27
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			27
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			27
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			27
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			27
01	341 N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-			27
-----														
MARTIN UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	-		2946				
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			44
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			44
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			44
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-			44
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			44
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-			44

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	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-		
-----													
MARSHA (CADD)				57712 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
SNYDER "32A"				WELL #:	1	RRCID ->	185894	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3513 - 3538
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
MARSHA (CONG)				57712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
SOUTH GREEN "61"				WELL #:	2	RRCID ->	120604	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	4314 - 4320
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)				57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500									
SWENSON HEIRS				WELL #:	31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
MARY EMMA (CADD)				57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	143 3	26 9	N	24		100		
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	185 3	44 9	N	40		140		
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	107 3	39 9	N	35		175		
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	97 3	47 9	N	43	176 1	42		
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	100 3	46 9	N	42		84		
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	93 3	48 9	N	44		128		

MASK (CADD)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111													
MASK 2284		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MATTHEWS (CADD)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324													
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1885	3	52	9	N	47				187
09	2160 N	1961	-0-	-199	-0-	1905	3	56	9	N	51	167	1		71
10	2046 N	1395	-0-	-651	-0-	1395	3			N	-0-				71
11	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1456	3	17	9	N	15				86
12	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1893	3	67	9	N	61				147
*01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1886	3	111	9	N	101	169	1		79
MATTHEWS, NORTH (GARDNER)		58326 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
MATTHEWS "23"		WELL #: 4		RRCID -> 149362		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWELL 12-8		WELL #: 1D		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125

MAZILLION (STRAWN, 1200)		58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP		302592												
CIRCLE W RANCH		WELL #:	1C	RRCID ->	150872	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304 PERF. 1228 - 1234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKLEY, W.B.		58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		302592												
		WELL #:	2	RRCID ->	154589	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	1992 PERF. 1258 - 1268					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		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					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2018 - P/A 03/20/18														

FAMBRO "D"		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		659782												
		WELL #:	3	RRCID ->	109921	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4015 PERF. 3854 - 3864					
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		659782												
		WELL #:	1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920 PERF. 3780 - 3788					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-
09		480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2	N	-0-			-0-
10		465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2	N	-0-			-0-
11		450 N	370	-0-	-80	-0-	370 2	N	-0-			-0-
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2	N	-0-			-0-
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2	N	-0-			-0-
-----												
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			-0-
10		713 N	701	-0-	-12	-0-	701 2	N	-0-			-0-
11		690 N	649	-0-	-41	-0-	649 2	N	-0-			-0-
12		713 N	651	-0-	-62	-0-	651 2	N	-0-			-0-
01		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2	N	-0-			-0-
-----												
MCLLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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-
-----												
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
11		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-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 - 3320
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)  
ROLLO RESOURCES, LLC  
BRANNON II

58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
726791  
WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	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-

MCCREA (STRAWN, LO.)  
PETEX  
LAW "62"

59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

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

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)  
PETEX  
MCCREA HEIRS

59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

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

MCCUISTION (MARBLE FALLS)  
J & J WHITESIDE INC.  
WHITESIDE

59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
427649  
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

WHITESIDE

WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

08	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2		N	-0-					-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-		58	2		N	-0-					-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE

WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

-----															
MCDANIEL (CONGL.)			59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740												
FLETCHER			WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-			-0-
-----															
MCFARLAND (JENNINGS)			59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC			712386												
HERRING, V.			WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCINTOSH (BIG SALINE)			59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
ASTEROID PRECISION, LLC			035598												
SSG KEVIN W. BUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4466 - 4486				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HOOD						
WEST, F.			WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010		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
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
-----															
PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3816 - 3842				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
*01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093		PERF. 4663 - 4673		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 4946 - 5095		
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4719 - 4738		
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 3		N	-0-			-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3		N	-0-			-0-
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		N	-0-			-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-			-0-
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3		N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 3780 - 4245		
08	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
COOK, DAVID W.		174327										
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4248 - 4380		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE		294515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
GIANT NRG CO., LP				302592								
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	- 4922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	22 1	136 2	N	-0-		-0-	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5 1	267 2	N	-0-		-0-	
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	257 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	8 1	38 2	N	-0-		-0-	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	6 1	35 2	N	-0-		-0-	
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
-----												
CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	- 4922			
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	125 1	709 2	N	-0-		3	
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20 1	681 2	N	-0-		3	
10	930 N	527	-0-	-403	-0-	39 1	488 2	N	-0-		3	
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	141 1	644 2	N	-0-		3	
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	102 1	549 2	N	-0-		3	
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	336 2	N	-0-		3	
-----												
CLEVELAND				WELL #: 2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	- 4740			
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	315 1	1281 2	N	-0-		6	
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	115 1	1281 2	N	-0-		6	
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	165 1	1148 2	N	-0-		6	
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	310 1	1070 2	N	-0-		6	
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	301 1	1177 2	N	-0-		6	
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	97 1	1423 2	N	-0-		6	
-----												
GRISSOM PRODUCTION				WELL #: 1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	- 3770			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCREYNOLDS, DOYSE				WELL #: 1	RRCID -> 121055	COMPL. DATE 12/18/1984	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 2588	- 2592			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SWAIM, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 086273	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 3312	- 3324			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936						
MCINTOSH D.				WELL #: 1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 0	- 4380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-
-----										
MCINTOSH D.				WELL #: 2	RRCID -> 069574	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4358	- 0	
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-
-----										
MCINTOSH D.				WELL #: 3	RRCID -> 071382	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
CAMPBELL, C. L.				WELL #: 2	RRCID -> 072736	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 5256	PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
NELSON, D.				WELL #: 1	RRCID -> 072737	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5193	PERF. N/A		
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-
-----										
MCINTOSH, L.				WELL #: 1	RRCID -> 074867	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A		
08		132	41	-0-	-91	-0-	41 3		N	-0-
09		36	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-
-----										
CRAVENS				WELL #: 5	RRCID -> 074905	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 4784	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCINTOSH (STRAWN) XTO ENERGY INC. NIX, T. H.		//CONT.// 59542 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709	
08	248	N	247	-0-	-1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	247	-0-	-1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	238	-0-	-2	238	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	246	-0-	-2	246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	245	-0-	-3	245	3	N	-0-	-0-	-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207	
08	217	N	202	-0-	-15	202	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210	N	200	-0-	-10	200	3	N	-0-	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	202	-0-	-8	202	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	205	-0-	-12	205	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	198	-0-	-19	198	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954	
08	249	N	249	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074	
08	966	N	966	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960	N	909	-0-	-51	909	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961	N	930	-0-	-31	930	3	N	-0-	-0-	-0-
11	930	N	919	-0-	-11	919	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930	N	886	-0-	-44	886	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	955	N	955	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240	
08	62	N	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	61	-0-	-1	61	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	59	-0-	-1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	61	-0-	-1	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	61	-0-	-1	61	3	N	-0-	-0-	-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290	
08	62	N	35	-0-	-27	35	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	58	-0-	-4	58	3	N	-0-	-0-	-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	31	-0-	-31	31	3	N	-0-	-0-	-0-

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DALF ENERGY LLC		197641										
MASON, L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASON, L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
RAGSDALE		WELL #: 1		RRCID -> 077068		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3840 - 3864				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17												
-----												
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082										
HEAVEN		WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
01	14B	DENY	-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				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007												
-----												
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007												

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//		558961										
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID ->	116304	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4138 - 4151		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2			N	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-		11 2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS				569683					CNTY: N/A					
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PARKER					
BAILEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	017978	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	5067	PERF.	3925 - 3943		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 N	3	-0-	-152	-0-		1 1	2 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15

LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3588 - 3614	
08	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	389 2	2 9		N	2			23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	450 N	406	-0-	-44	B	-0-	404 2	2 9		N	2			25
10	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 2			N	-0-			25
11	390 N	55	-0-	-335	B	-0-	55 2			N	-0-			25
12	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	432 2	6 9		N	5			30
01	372 N	292	-0-	-80	B	-0-	292 2			N	-0-			30

BRENTS, WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3902 - 3925	
08	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2			N	-0-			10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2			N	-0-			10
10	403 N	319	-0-	-84	B	-0-	319 2			N	-0-			10
11	390 N	346	-0-	-44	B	-0-	346 2			N	-0-			10
12	496 N	148	-0-	-348	B	-0-	148 2			N	-0-			10
01	310 N	53	-0-	-257	B	-0-	53 2			N	-0-			10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B	RRCID ->	017981	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3998 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13	
-----												
DOSS, O. E., -B-		WELL #:			RRCID ->	017982	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4000 - 4004	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	
PLUGGED AND ABANDONED _____				05/14/2007								
-----												
HILL, SALLIE		WELL #:		1L	RRCID ->	116305	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4221 - 4231	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988 - 0	
08	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	87	1	129	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	86	1	126	3	Y	-0-
10	186 N	94	-0-	-92	B	-0-	40	1	54	3	Y	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	51	1	188	3	Y	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	51	1	166	3	Y	-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	47	1	155	3	Y	-0-
-----												
NORMAN MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 4158 - 0	
08	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	77	1	115	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	46	1	68	3	Y	-0-
10	124 N	76	-0-	-48	B	-0-	33	1	43	3	Y	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	29	1	105	3	Y	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	52	1	172	3	Y	-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	53	1	174	3	Y	-0-
-----												
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4225 - 0	
08	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	121	1	179	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	300 N	296	-0-	-4	B	-0-	121	1	175	3	Y	-0-
10	310 N	135	-0-	-175	B	-0-	58	1	77	3	Y	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	66	1	240	3	Y	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	71	1	234	3	Y	-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	67	1	221	3	Y	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	171	1	254	3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	337	-0-	-143 B	-0-	137	1	200	3	Y	-0-				-0-
10	496 N	83	-0-	-413 B	-0-	36	1	47	3	Y	-0-				-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	91	1	331	3	Y	-0-				-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	97	1	319	3	Y	-0-				-0-
*01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	76	1	254	3	Y	-0-				-0-
COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975			TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0						
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	167	1	247	3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	172	1	251	3	Y	-0-				-0-
10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	360	1	477	3	Y	-0-				-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	136	1	494	3	Y	-0-				-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	42	1	137	3	Y	-0-				-0-
*01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	51	1	169	3	Y	-0-				-0-
DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A						
08	1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	342	1	509	3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	791	-0-	-169 B	-0-	322	1	469	3	Y	-0-				-0-
10	992 N	333	-0-	-659 B	-0-	143	1	190	3	Y	-0-				-0-
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	185	1	672	3	Y	-0-				-0-
12	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	191	1	626	3	Y	-0-				-0-
*01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	191	1	635	3	Y	-0-				-0-
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976			TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A						
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
WISE EXPLORATION		932980													
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599						
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978			TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A						
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-				73
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-				73
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				73
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				73
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				73
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				73

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3	N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A				
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 2	N	-0-		-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	30 1	578 2	N	-0-		-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	14 1	479 2	N	-0-		-0-
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	8 1	464 2	N	-0-		-0-
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARR -A-		629889		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A						
08		1364 N	1221	-0-	-143	-0-	51 1	1170 2	N	-0-		91
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	62 1	1206 2	N	-0-		91
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	36 1	1275 2	N	-0-		91
11		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	21 1	1142 2	N	-0-		91
*12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		91
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
-----												
OXXN		630579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NETTLES		630579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0						
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	908	-0-	-802	-0-	908 2		N	-0-		-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES "G"		630579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A						
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		30
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		30
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		30
11		450 N	369	-0-	-81	-0-	369 2		N	-0-		30
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30



MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

-----															
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC					714311										
JONES J. T. A			WELL #:		1	RRCID -> 060026			COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH	5656 PERF. 4368 - 4372			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-			-0-
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL-GLASS			WELL #:		1	RRCID -> 064084			COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH	4980 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAYNE			WELL #:		1	RRCID -> 067162			COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH	5507 PERF. 4392 - 0			
08		186 N	172	-0-	-14	-0-		172	2		N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2		N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-		175	2		N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-			-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2		N	-0-			-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC			WELL #:		726791	RRCID -> 066189			COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH	4880 PERF. N/A			
HAMMON			1 A												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SABRE OPERATING, INC.			WELL #:		742261	RRCID -> 058281			COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH	5350 PERF. N/A			
HASTINGS			1												
08		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
-----															
TARPON OIL & GAS CO.			WELL #:		836178	RRCID -> 060495			COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH	5130 PERF. N/A			
SMITH BERRY			1												
08		2418 N	2146	-0-	-272	-0-		2146	3		N	-0-			58
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		2453	3		N	-0-			58
10		2511 N	2495	-0-	-16	-0-		2495	3		N	-0-			58
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	3		N	-0-			58
*12		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		2480	3		N	-0-			58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178										
SMITH STARK		WELL #:		1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4324 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, BERRY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	121198	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	5091	PERF.	4906 - 4918		
08	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3816	3	30	9	N	27			90
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3566	3	15	9	N	14			104
10	3565 X	3153	-0-	-412	-0-	3107	3	46	9	N	42			146
11	3450 X	3125	-0-	-325	-0-	3125	3			N	-0-			146
*12	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	3224	3	91	9	N	83	173	1	56
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			56

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
BROOM		WELL #:		1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	N/A		
08	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	327	-0-	-63	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID ->			058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4810 - 5128	
JONES-B-		WELL #:		1										
08	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	248	1	427	3	N	-0-		91
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	240	1	407	3	N	-0-		91
10	682 N	636	-0-	-46	B	-0-	248	1	388	3	N	-0-		91
11	660 N	605	-0-	-55	B	-0-	240	1	365	3	N	-0-		91
12	682 N	562	-0-	-120	B	-0-	248	1	314	3	N	-0-		91
01	651 N	607	-0-	-44	B	-0-	248	1	359	3	N	-0-		91

KEC ENTERPRISES, INC.		448461		RRCID ->			063698	COMPL. DATE	07/10/1975	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A	
GRUBB		WELL #:		1										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DODSON		WELL #:		1	RRCID ->	067245	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	32 1	743 2	N	-0-		27
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	48 1	928 2	N	-0-		27
10		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	23 1	822 2	N	-0-		27
11		750 N	505	-0-	-245 B	-0-	9 1	496 2	N	-0-		27
*12		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-		27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		27
OXXN 630579												
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0												
08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-		64
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-		64
10		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-		64
11		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-		64
12		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-		64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		64
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A												
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-		13
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-		13
10		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-		13
11		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-		13
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-		13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0												
08		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
10		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-		-0-
11		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
12		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A												
08		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-		-0-
10		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
11		930 N	820	-0-	-110 B	-0-	820 2		N	-0-		-0-
*12		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A												
08		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
10		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-		-0-
*12		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 POPE, WILLIAM H. 671431  
 POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

08		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	18	1	26	3	Y	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	20	1	28	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	35	-0-	-27	B	-0-	15	1	20	3	Y	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	15	1	55	3	Y	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	16	1	51	3	Y	-0-		-0-
*01		55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	13	1	42	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

08		DLQ G-10	1074	-0-	1074	B	3671	432	1	642	3	Y	-0-		39
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	3671	B	3671								39
09		2900 N	1183	-0-	-1717	B	1954	482	1	701	3	Y	-0-		39
10		2248 N	294	-0-	-1954	B	-0-	127	1	167	3	Y	-0-		39
11		932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	201	1	731	3	Y	-0-		39
12		861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	201	1	660	3	Y	-0-		39
*01		960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	222	1	738	3	Y	-0-		39

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

08		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	150	1	224	3	Y	-0-		35
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-								35
09		627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	255	1	371	3	Y	1		36
								1	9						
10		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	169	1	223	3	Y	-0-		36
11		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	63	1	229	3	Y	-0-		36
12		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	111	1	364	3	Y	1		37
								1	9						
*01		397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	89	1	297	3	Y	10		47
								11	9						

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
FARMER B. J.				WELL #:	1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	37 1	440 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	38 1	475 3	N	-0-			-0-
10		589 N	184	-0-	-405 B	-0-	16 1	168 3	N	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	41 1	447 3	N	-0-			-0-
12		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	55 1	516 3	N	-0-			-0-
*01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	35 1	306 3	N	-0-			-0-
-----													
MURRAY L.D.				WELL #:	1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A	
08		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	33 1	398 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	35 1	438 3	N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	47 1	492 3	N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	43 1	467 3	N	-0-			-0-
12		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	43 1	402 3	N	-0-			-0-
01		496 N	410	-0-	-86 B	-0-	42 1	368 3	N	-0-			-0-
-----													
DALLAS, G.W.				WELL #:	1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762	
08		434 N	400	-0-	-34 B	-0-	31 1	369 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	28 1	357 3	N	-0-			-0-
10		434 N	392	-0-	-42 B	-0-	34 1	358 3	N	-0-			-0-
11		390 N	364	-0-	-26 B	-0-	31 1	333 3	N	-0-			-0-
12		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	33 1	313 3	N	-0-			-0-
01		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	38 1	328 3	N	-0-			-0-
-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968	
08		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09		360 N	271	-0-	-89	-0-	271 3		N	-0-			-0-
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
PHILLIPS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (STRAWN 2400)  
DALLAS PRODUCTION, INC.  
PHILLIPS "B"

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
197690  
WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-			97
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			97
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			97
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			97
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			97
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 3		N	-0-			97

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP  
COALSON

617342  
WELL #: 4 RRCID -> 282253 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 X	1761	-0-	-378	-0-	1760 2	1 9	N	1	1 8		113
09	2070 X	1558	-0-	-512	-0-	1549 2	9 9	N	8	1 8		120
10	2573 X	1544	-0-	-1029	-0-	1541 2	3 9	N	3			123
11	2400 X	1329	-0-	-1071	-0-	1323 2	6 9	N	5			128
12	2077 X	1336	-0-	-741	-0-	1333 2	3 9	N	3			131
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			131

MEEKER (1500)  
OXXN  
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
630579  
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC  
JONES J.T.

714311  
WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-

POWELL C.J.

WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.  
HASTINGS

742261  
WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		200 N	200	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
09		180 N	174	-0-	-6	174	2	N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
11		180 N	172	-0-	-8	172	2	N	-0-		-0-
12		186 N	184	-0-	-2	184	2	N	-0-		-0-
01		186 N	177	-0-	-9	177	2	N	-0-		-0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	98	-0-	98	98	2	Y	-0-		21
09		DLQ G-10	86	-0-	86	184	2	Y	-0-		21
10		DLQ G-10	90	-0-	90	274	2	Y	-0-		21
11		DLQ G-10	54	-0-	54	328	2	Y	-0-		21
12		388 N	60	-0-	-328	60	2	Y	-0-		21
*01		153 N	153	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1116 N	46	-0-	-1070	46	3	N	-0-		-0-
09		1080 N	661	-0-	-419	661	3	N	-0-		-0-
10		1220 N	1220	-0-	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
12		1236 N	1236	-0-	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
01		1116 N	985	-0-	-131	985	3	N	-0-		-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
 S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		173 N	173	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
11		180 N	160	-0-	-20	160	2	N	-0-		-0-
12		186 N	169	-0-	-17	169	2	N	-0-		-0-
01		186 N	163	-0-	-23	163	2	N	-0-		-0-



MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403									
STEPHEN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	31	-0-	31 B	31	31 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21 B	52	21 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	24	-0-	24 B	76	24 3	Y	-0-			-0-
11	76 N	-0-	-0-	-76 B	-0-		Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3753 - 3767	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WOODWARD TRUST #1		WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865		PERF. 3496 - 3501	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----														
MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403										
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
LIVINGSTON		WELL #:		1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998		
08	961 N	290	-0-	-671	-0-	290 3				N	-0-			-0-
09	810 N	187	-0-	-623	-0-	187 3				N	-0-			-0-
10	527 N	188	-0-	-339	-0-	188 3				N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693 3		11 9	N	N	10			10
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	999 3		11 9	N	N	10			20
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	794 3		11 9	N	N	10			30
-----														
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2				N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2				N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2				N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2				N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2				N	-0-			-0-
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 - 3552		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615												
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3675 - 3680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10		14B2 EXT	6	-0-	6	6	2			N	-0-	56	7	-0-
11		14B2 EXT	81	-0-	81	87	81	2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87				N	NO RPT			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.		863965							CNTY: BROWN					
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	3860 - 3864		
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			33
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			33
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			33
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			33
-----														
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 - 3890		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 - 3946		
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	N	3		40
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	N	4		44
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	140	2	44	9	N	40		84
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	120	2	29	9	N	26		110
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		110
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1		111
-----														
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858		
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	403	2	3	9	N	3		40
09	450	N	105	-0-	-345	-0-	101	2	4	9	N	4		44
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	140	2	44	9	N	40		84
11	390	N	149	-0-	-241	-0-	120	2	29	9	N	26		110
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		110
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1		111
-----														
MIKLAR (STRAWN)		61323 700			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN					
BECK, J.		061146												
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330 - 1336		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS  
 ROLLO RESOURCES, LLC  
 MILLS, JAMES T

61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 726791  
 WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500)  
 ROLLO RESOURCES, LLC  
 MILLS, JAMES T.

61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 726791  
 WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

MILLSAP (700)  
 ROLLO RESOURCES, LLC  
 GILBERT, J. D. -A-

61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER  
 726791  
 WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

08	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W2

WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

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

GILBERT W13

WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

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

GILBERT W813

WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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

-----														
MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 - 573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A		
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911										
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	22	-0-	22	1036	22	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	89	-0-	89	1125	89	2			N	-0-			-0-
10	1327 R	202	-0-	-1125	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
*01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A		
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
*12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
*01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
-----														
OXXN				630579										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 061714		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A						
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	139	1	651	3	N	3		64
							3	9						
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	150	1	793	3	N	1		65
							1	9						
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	180	1	894	3	N	2		67
							2	9						
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	154	1	523	3	N	-0-		67
12	961	N	521	-0-	-440	-0-	129	1	392	3	N	-0-		67
01	1085	N	552	-0-	-533	-0-	123	1	429	3	N	-0-		67

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
JOHNSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406						
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		542 N	542	-0-	-0-	542 3		N	-0-		82
09		647 N	647	-0-	-0-	647 3		N	-0-		82
10		542 N	542	-0-	-0-	542 3		N	-0-		82
11		513 N	513	-0-	-0-	513 3		N	-0-		82
*12		542 N	542	-0-	-0-	542 3		N	-0-		82
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		82

KEATING ENERGY, INC.		453142		61842 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CADD0)		61842 600		61842 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.		036637		036637							
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503
08		580 N	580	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		61842 605		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		033012							
LANDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 - 4610
08		279 N	274	-0-	-5	274 2		N	-0-		-0-
09		270 N	247	-0-	-23	247 1		N	-0-		-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
*12		269 N	269	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
*01		253 N	253	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		451280		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424
08		1457 N	1409	-0-	-48	1409 2		N	-0-		15
09		1264 N	1264	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		15
10		1581 N	1145	-0-	-436	1145 2		N	-0-		15
11		1350 N	1079	-0-	-271	1079 2		N	-0-		15
*12		1156 N	1156	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		15
01		1147 N	591	-0-	-556	591 2		N	-0-		15

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		648640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KATMANDU		WELL #:		2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262
08		186 N	163	-0-	-23	163 2		N	-0-		-0-
09		210 N	129	-0-	-81	129 2		N	-0-		-0-
10		186 N	130	-0-	-56	130 2		N	-0-		-0-
11		150 N	117	-0-	-33	117 2		N	-0-		-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
01		124 N	111	-0-	-13	111 2		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)												
ATTIS OPERATING INC.												
TURKEY CREEK												
61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
036637												
WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432												
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	AMT	PROD	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	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-
-----												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC												
PUTNAM												
684645												
WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)												
ATTIS OPERATING INC.												
D C - S												
61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
036637												
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810												
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	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-
-----												
D C - S												
WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772												
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	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-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
GILBERT, RED												
878925												
WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322												
08	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	38	1	65	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	114	-0-	114	217	48	1	66	3	Y	-0-
10		321 N	104	-0-	-217	-0-	43	1	61	3	Y	-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	40	1	84	3	Y	-0-
-----												
CHASTAIN												
WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08	DLQ	G-10	699	-0-	699	699	261	1	438	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	690	-0-	690	1389	291	1	399	3	Y	-0-
10		2036 N	647	-0-	-1389	-0-	269	1	378	3	Y	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	85	1	223	3	Y	-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	107	1	330	3	Y	-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	133	1	282	3	Y	-0-
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199												
08	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	343	1	575	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	729	-0-	729	1647	307	1	422	3	Y	-0-
10		2399 N	752	-0-	-1647	-0-	312	1	440	3	Y	-0-
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	129	1	340	3	Y	-0-
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	185	1	568	3	Y	-0-
*01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	272	1	572	3	Y	-0-
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928												
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0												
08	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	58	1	419	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420	N	305	-0-	-115 B	-0-	48	1	257	3	N	-0-
10	558	N	283	-0-	-275 B	-0-	32	1	251	3	N	-0-
11	450	N	331	-0-	-119 B	-0-	39	1	292	3	N	-0-
12	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	27	1	193	3	N	-0-
*01	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	52	1	371	3	N	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815												
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TRUST OIL CO. WILLINGHAM		872124		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC WILSON, F.W.		862857		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572		
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-		-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-		-0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2		N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-		-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC. BLAIR		197690		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4312 - 4320		
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	55	1	391	3	N	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-	-0-
10	403 N	104	-0-	-299	-0-	12	1	92	3	N	-0-	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	499	3	N	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-	-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	N	-0-	-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 3994 - 4005		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	N	-0-	22
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	473	3	N	-0-	22
10	620 N	355	-0-	-265	-0-	43	1	312	3	N	-0-	22
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	81	1	452	3	N	-0-	22
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	485	3	N	-0-	22
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	613	3	N	-0-	22

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510		
08	403 N	302	-0-	-101	-0-	37	1	265	3	N	-0-	-0-
09	390 N	24	-0-	-366	-0-	4	1	20	3	N	-0-	-0-
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	33	1	257	3	N	-0-	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	562	3	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-	-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	26	1	186	3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//														
ITX CORPORATION														
WAGLEY, E. F., -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WAGLEY, E.F."C"														
WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237														
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			18
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			18
10		713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3		N	-0-			18
11		720 N	594	-0-	-126	-0-	594	3		N	-0-			18
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			18
*01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			18
-----														
J-TEC OPERATING, LLC														
DECKER, R.W. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387														
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
GRAND BERRY														
WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056														
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			2
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			2
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			2
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			2
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			2
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			2
-----														
LEXGAS, INC.														
HART RANCH														
WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240														
08		217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH														
WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431														
08		496 X	360	-0-	-136	-0-	360	2		N	-0-			-0-
09		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10		372 X	219	-0-	-153	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222											
HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2914 X	2638	-0-	-276	-0-	2638	2	N	-0-	-0-
09		2790 X	2195	-0-	-595	-0-	2195	2	N	-0-	-0-
10		2821 X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2	N	-0-	-0-
11		2730 X	2013	-0-	-717	-0-	2013	2	N	-0-	-0-
12		2635 X	1901	-0-	-734	-0-	1901	2	N	-0-	-0-
01		2635 X	1751	-0-	-884	-0-	1751	2	N	-0-	-0-
-----											
HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		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											
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
-----											
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668											
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
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		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
-----											
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456											
08		682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2	N	-0-	-0-
09		690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2	N	-0-	-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-
11		600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2	N	-0-	-0-
12		651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2	N	-0-	-0-
01		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-	-0-
-----											
TARPON OIL & GAS CO. 836178											
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260											
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	128
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	128
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	128

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
FARMER,C.M.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
THE BROGDON COMPANY, INC.		851453							
LLOYD, B. M.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
-----									
MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC		427739							
DECKER, R. W. "C"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740	
08	937 N	937	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
*12	936 N	936	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
SPEARS,J.L. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432	
08	573 N	573	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
*12	572 N	572	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		292000							
RAGLE, L.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690	
08	168 N	168	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	146 2	N	-0-		-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
01	155 N	124	-0-	-31	124 2	N	-0-		-0-
-----									
LEXGAS, INC.		500222							
HART 866		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150	
08	124 N	109	-0-	-15	109 2	N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	110 2	N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	109 2	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	107 2	N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	106 2	N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	105 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
REPUBLIC EES, LLC		702639							
LEWALLEN		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-
-----									
MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.		500222							
HART RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439	
08	8463 #	7615	-0-	-848	-0-	7615 2	N	-0-	-0-
09	8190 #	6709	-0-	-1481	-0-	6709 2	N	-0-	-0-
10	8029 #	5615	-0-	-2414	-0-	5615 2	N	-0-	-0-
11	7770 #	5501	-0-	-2269	-0-	5501 2	N	-0-	-0-
12	7626 #	5372	-0-	-2254	-0-	5372 2	N	-0-	-0-
01	7626 #	5007	-0-	-2619	-0-	5007 2	N	-0-	-0-
-----									
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
PALO CROSS, LLC		637384							
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384												
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	3			N	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-	-0-
-----												
MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352												
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ADKINS, MICHAEL H. 007933												
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489												
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225												
08	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-	-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-	-0-
10	899 N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-	-0-
12	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	3			N	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
BUCHANAN, H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	090673	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4284 - 4290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
WIGGINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	107308	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3989 - 4005
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

J-TEC OPERATING, LLC				427739					CNTY: PALO PINTO				
WELCH				WELL #:	2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4106 - 4120
08	117	N	117	-0-	-0-		117	3	N	-0-		-0-	
09	68	N	68	-0-	-0-		68	3	N	-0-		-0-	
10	43	N	43	-0-	-0-		43	3	N	-0-		-0-	
11	67	N	67	-0-	-0-		67	3	N	-0-		-0-	
*12	102	N	102	-0-	-0-		102	3	N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
HICKMAN, MELISSA				WELL #:	4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4230 - 4240
08	1643	N	1623	-0-	-20		1623	3	N	-0-		92	
09	1620	N	1546	-0-	-74		1546	3	N	-0-		92	
10	1581	N	1555	-0-	-26		1553	3	N	2		94	
11	1560	N	1479	-0-	-81		1479	3	N	-0-		94	
12	1612	N	1486	-0-	-126		1486	3	N	-0-		94	
01	1550	N	1450	-0-	-100		1447	3	N	3		97	

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4274 - 4284
08	198	N	198	-0-	-0-		198	2	N	-0-		-0-	
09	142	N	142	-0-	-0-		142	2	N	-0-		-0-	
10	231	N	231	-0-	-0-		231	2	N	-0-		-0-	
11	170	N	170	-0-	-0-		170	2	N	-0-		-0-	
*12	82	N	82	-0-	-0-		82	2	N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354									
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID ->	112791	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4282 - 4298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2	N	-0-			-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234 2	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
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	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
CROSS, C. D.		190320									
TURNER		WELL #:		RRCID ->	100785	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4560 - 4570
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991											

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
HINKSTON, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	098782	COMPL. DATE	04/25/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4140 - 4190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

NALL OIL & GAS		599295	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
HUBBARD, J.G.		WELL #:	1	RRCID ->	091355	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4254 - 4258
08	279 N	193	-0-	-86	B	-0-	3 1	190 2	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	119	-0-	-121	B	-0-	3 1	116 2	N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	3 1	276 2	N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	3 1	239 2	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	159 1	3 2	N	-0-	-0-
01	279 N	208	-0-	-71	B	-0-	3 1	205 2	N	-0-	-0-

PALO CROSS, LLC		637384	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
MOORE, H.		WELL #:	1	RRCID ->	097810	COMPL. DATE	01/11/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4255 - 4261
08	93 N	54	-0-	-39	B	-0-	54 3		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79 3		N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78 3		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3		N	-0-	-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3		N	-0-	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3		N	-0-	-0-

-----												
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
MURPHY-STONE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
-----												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214												
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	N	-0-
-----												
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868												
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-
-----												
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223											
REDELLE		WELL #:		1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739											
REESE, KAYLER		WELL #:		1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442	
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		-0-	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-	
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.		036637											
BROGDON		WELL #:		1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		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-	
-----													
J-TEC OPERATING, LLC		427739											
HUBERT		WELL #:		1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #:		1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3691 - 3706	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-			72
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			72
10		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			72
11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-			72
12		527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2			N	-0-			72
*01		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			72
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAFFOON FARM 481009															
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738															
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790															
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782															
08		DLQ G-10	185	-0-	185 B	185	78	1	107	3	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	185										
09		DLQ G-10	122	-0-	122 B	307	30	1	92	3	Y	-0-			-0-
10		648 N	341	-0-	-307 B	-0-	154	1	187	3	Y	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	123	1	204	3	Y	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	114	1	178	3	Y	-0-			-0-
*01		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	65	1	139	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H.				007933								
ADKINS				WELL #: 1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	-	2911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ATTIS OPERATING INC.				036637								
CANYON VIEW				WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	-	2849		
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	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-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
HESS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 086062	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2790	-	2830		
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3	N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
-----												
DUNAWAY, W.T. UNIT I				WELL #: 1	RRCID -> 090675	COMPL. DATE 10/20/1980	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 2782	-	2804		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HESS, W. UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 090696	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL DEPTH 4423	PERF. 2794	-	2812		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PEAK, B. UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 091043	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2804	-	2814		
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3	N	-0-			-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3	N	-0-			-0-
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830 - 2840
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			3
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3		N	-0-			3
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-			3
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			3
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			3
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			3
-----													
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982										TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
-----													
G & F OIL, INC. 292000										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337 - 2878
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337 - 2878
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			25
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			25
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			25
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			25
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
-----													
J-TEC OPERATING, LLC 427739										TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417 - 2441
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980										TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417 - 2441
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			33
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			33
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			33
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			33
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739  
 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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 KELLY, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 2394

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

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-		-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-		-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-

GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476

08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

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

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3		N	-0-		-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//													
PALO CROSS, LLC DYMENT										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO
WELL #: 1 C										RRCID -> 098078	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 2762 - 2774
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 N	144	-0-	-166	-0-	144 3		N	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3		N	-0-			-0-
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
-----													
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)													
DALLAS PRODUCTION, INC. KATE										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO
WELL #: 1										RRCID -> 104764	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 980 - 1129
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACKWELL-GLOVER													
WELL #: 2										RRCID -> 108378	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1208	PERF. 1038 - 1079
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDMONDSON "E"													
WELL #: 7										RRCID -> 239781	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1126 - 1150
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY													
WELL #: 2										RRCID -> 240707	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1036 - 1268
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SAND VALLEY "C"													
WELL #: 4										RRCID -> 241455	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 801 - 872
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690											
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954		COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LOWRANCE INC. BEAN		511345									
WELL #: 2		RRCID -> 108111	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144							
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER		792516									
WELL #: 2		RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015							
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, JERRY V. KESSLER		792925									
WELL #: 3		RRCID -> 110724	COMPL. DATE 04/08/1984	TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MINERAL WELLS S. (4270) J-TEC OPERATING, LLC WELCH		61848 950 427739									
WELL #: 1		RRCID -> 097425	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273							
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL		216262									
WELL #: 1		RRCID -> 216262	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116							
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		10
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		10
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		10
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		10
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516									
KESSLER				WELL #:	5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4223 - 4228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	5 1	17 2	N	-0-			-0-
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	22 1	28 2	N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	N	-0-			-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	N	-0-			-0-
-----													
MINGUS (BIG SALINE)				61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS				569683									
FERGUSON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1740 - 1750
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	350	-0-	350	350	137 1	213 3	N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969 - 3169
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	125 1	1673 3	N	-0-			-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	115 1	1602 3	N	-0-			-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	106 1	1623 3	N	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	108 1	1609 3	N	-0-			-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	111 1	1662 3	N	-0-			-0-
*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126 1	1686 3	N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
9K INVESTMENTS LLC				988752									
BIELINSKI				WELL #:	1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 3196
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242 3		N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325												
BORCHER-WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	45 N	-0-	45	-0-	-0-		45	3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		817555												
		WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	33	-0-	33	55	33	3			Y	-0-			-0-
12	92 N	37	-0-	-55	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
FERGUSON		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIANOLA RR "5"		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		817555												
		WELL #: 1		RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 1937 - 1963				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRERA		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
		425820												
		WELL #: 7		RRCID -> 178554		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1816 - 1824				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18														

MINNIE (STRAWN 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820												
CARAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350 - 1360				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)  
BILMAC OIL CO., INC.  
EZZELL

62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
070875

WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			37
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			37
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 2		N	-0-			37
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-			37
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			37
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			37

KING ENERGY RESOURCES  
TATOM, R. N.

465526  
WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			40
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			40
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			40
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			40
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			40
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.

WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-			26
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2		N	-0-			26
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2		N	-0-			26
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-			26
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			26
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE

WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CARTER T. A

WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-

PILLANS

WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			25
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			25
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			25
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			25
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			25
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			25

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526  
 TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 PETEX 659782  
 CAPPs "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	876	-0-	-114	-0-	876	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	903	-0-	-337	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

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

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709  
 MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	28

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC				221580									
TURNER				WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572
08		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
TURNER "C"				WELL #:	8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
TURNER "C"				WELL #:	9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC			//CONT.// 221580								
DENNIS, W. E.			WELL #:	1	RRCID -> 137435	COMPL. DATE 05/12/1990	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2665	-	2740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
BETH			WELL #:	1	RRCID -> 144076	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2724	-	2750	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28	
-----											
DEB			WELL #:	1	RRCID -> 147961	COMPL. DATE 07/02/1989	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2712	-	2734	
08	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DENNIS, BOB			WELL #:	1	RRCID -> 147963	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 2944	PERF. 2718	-	2756	
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT		44	
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		44	
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		44	
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		44	
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT		44	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		44	
-----											
TURNER "D"			WELL #:	10	RRCID -> 218865	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2708	-	2740	
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		84	
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		84	
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		84	
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		84	
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		84	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	
-----											
L.R.D.			WELL #:	1	RRCID -> 218866	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2700	-	2752	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRUCE			WELL #:	1	RRCID -> 218867	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 3006	PERF. 2649	-	2746	
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726								
HEATHINGTON UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	2992 PERF.	2664 - 2672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		465 #	404	-0-	-61	-0-	404 2			N	-0-		40
09		420 #	412	-0-	-8	-0-	412 2			N	-0-		40
10		434 #	393	-0-	-41	-0-	393 2			N	-0-		40
11		420 #	403	-0-	-17	-0-	403 2			N	-0-		40
12		434 #	390	-0-	-44	-0-	390 2			N	-0-		40
*01		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-		40
-----													
EISON			WELL #:		2	RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH	2988 PERF.	2561 - 2870	
08		651 #	572	-0-	-79	-0-	570 2	2 9	N	2			82
09		630 #	582	-0-	-48	-0-	582 2			N	-0-		82
10		651 #	496	-0-	-155	-0-	494 2	2 9	N	2			84
11		630 #	511	-0-	-119	-0-	507 2	4 9	N	4			88
12		589 #	549	-0-	-40	-0-	547 2	2 9	N	2			90
01		589 #	514	-0-	-75	-0-	514 2			N	-0-		90
-----													
DAVIS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH	3400 PERF.	2522 - 2710	
08		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-		58
09		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2			N	-0-		58
10		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-		58
11		150 #	140	-0-	-10	-0-	140 2			N	-0-		58
12		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-		58
01		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2			N	-0-		58
-----													
STOKES, W.D.			WELL #:		1	RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH	2955 PERF.	2697 - 2718	
08	DLQ	G-10	341	-0-	341	651	341 2			Y	-0-		91
09	DLQ	G-10	349	-0-	349	1000	349 2			Y	-0-	71 1	20
10	DLQ	G-10	364	-0-	364	1364	360 2	4 9	Y	4			24
11		1750 R	386	-0-	-1364	-0-	377 2	9 9	Y	8			32
12		353 R	353	-0-	-0-	-0-	347 2	6 9	Y	5			37
01		465 #	346	-0-	-119	-0-	343 2	3 9	Y	3			40
-----													
STOKES, W.D.			WELL #:		2	RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH	2954 PERF.	2700 - 2726	
08	DLQ	G-10	247	-0-	247	456	247 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	708	252 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	260	-0-	260	968	260 2			Y	-0-		-0-
11		1241 R	273	-0-	-968	-0-	273 2			Y	-0-		-0-
12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2			Y	-0-		-0-
*01		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-		-0-
-----													
DUSTER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2930 PERF.	2568 - 2668	
08		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-		32
09		90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2			N	-0-		32
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-		32
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2			N	-0-		32
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2			N	-0-		32
01		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-		32
-----													
HAYNES			WELL #:		1	RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH	3117 PERF.	2610 - 2852	
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	9	6 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	16	7 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	25	9 2			Y	-0-		-0-
11		30 R	5	-0-	-25	-0-	5 2			Y	-0-		-0-
12		7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2			Y	-0-		-0-
01		9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2			Y	-0-		-0-



-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
HAYNES "A"			WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2644	PERF. 2849
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
08	DLQ	G-10	149	-0-	149	293	149	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	152	-0-	152	445	152	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	140	-0-	140	585	140	2	Y	-0-		-0-
11		729 R	144	-0-	-585	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
-----												
FRASIER			WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2900
08		496 #	491	-0-	-5	-0-	480	2	11 9	N	10	28
09		496 R	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6 9	N	5	33
10		527 #	318	-0-	-209	-0-	308	2	10 9	N	9	42
11		510 #	324	-0-	-186	-0-	315	2	9 9	N	8	50
12		527 #	496	-0-	-31	-0-	490	2	6 9	N	5	55
01		527 #	451	-0-	-76	-0-	450	2	1 9	N	1	56
-----												
HAYNES			WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2734
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	9	6	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	16	7	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	25	9	2	Y	-0-		-0-
11		30 R	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
12		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
01		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2718
08	DLQ	G-10	62	-0-	62	136	62	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	200	64	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	262	62	2	Y	-0-		-0-
11		326 R	64	-0-	-262	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
12		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2716
08	DLQ	G-10	111	-0-	111	222	111	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	70	-0-	70	292	70	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	68	-0-	68	360	68	2	Y	-0-		-0-
11		429 R	69	-0-	-360	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
12		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2709
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	8	6	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	15	7	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	24	9	2	Y	-0-		-0-
11		29 R	5	-0-	-24	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
12		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
01		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706
08	DLQ	G-10	161	-0-	161	317	161	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	164	-0-	164	481	164	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	152	-0-	152	633	152	2	Y	-0-		-0-
11		788 R	155	-0-	-633	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
12		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
*01		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2516 - 2717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
09		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-		-0-
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
11		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-		-0-
12		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
STRAUB, E.J.A		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09		15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11		15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-
01		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRANDON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497 - 2576
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRAUB				WELL #:	1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2612 - 0
08		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
09		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
11		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FARLEY L. E.				WELL #:	2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
01		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS N.E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630
08		701 R	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
09		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
10		708 R	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		-0-
11		681 R	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
01		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700							
BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH	2986	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
-----												
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
09		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
12		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT	-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
09		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCOTT, HADLEY			WELL #:		1	RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562 - 2580
08	DLQ	G-10	280	-0-	280	546	280	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	231	-0-	231	777	231	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	229	-0-	229	1006	229	2		Y	-0-	-0-
11		1231 R	225	-0-	-1006	-0-	225	2		Y	-0-	-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526 - 2650
08		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-
09		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-	-0-
10		155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-	-0-
11		150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-	-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PARKER			WELL #:		1	RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2512
08	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	2105	1079	2		Y	-0-	25
09	DLQ	G-10	891	-0-	891	2996	891	2		Y	-0-	25
10	DLQ	G-10	893	-0-	893	3889	882	2	11 9	Y	10	35
11		4769 R	880	-0-	-3889	-0-	869	2	11 9	Y	10	45
12		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT	45
01		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT	45
-----												
STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600
08		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-	-0-
09		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-	-0-
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-	-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700										
THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09		210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11		210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614			
08		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE			WELL #:		1	RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774			
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			48
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			48
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			48
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			48
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			48
01		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			48
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			WELL #:		800750	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715			
08		186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			-0-
09		180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01		155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
-----															
TORCH OPERATING LLC			WELL #:		862620	RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2951 - 2982			
08		403 #	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	2	N	-0-			30
09		379 R	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-			30
10		397 R	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	N	-0-			30
11		362 R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-			30
12		372 #	298	-0-	-74	-0-	29	1	269	2	N	-0-			30
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			30
-----															
BARNES, B. L.			WELL #:		1	RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH	3237	PERF. N/A			
08		372 #	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	2	N	-0-			-0-
09		377 R	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-			-0-
10		380 R	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	N	-0-			-0-
11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	-0-			-0-
*12		406 R	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-			-0-
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
WATSON OIL & GAS, INC.					901174							
BOYD-WRIGHT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2486 - 2510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
11		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBBINS "B"			WELL #:		1	RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2560 - 2575
08		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		22
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		22
10		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		22
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		22
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		22
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		22
-----												
RODGERS-FILES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2547 - 2554
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		11
09		90 #	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-		11
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		11
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		11
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		11
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		11
-----												
KIRK, FRANK M.			WELL #:		1	RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2567 - 2694
08		93 #	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-		41
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		41
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		41
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-		41
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		41
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		41
-----												
HOLLIFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2631 - 2637
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		48
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		48
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		48
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		48
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		48
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		48
-----												
ROBBINS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2611 - 2622
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 - 2726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09	360 #	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10	372 #	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	300 #	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-			-0-
01	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-			-0-

  

MOBY DICK (CONGL)				62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
ELLIS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LKM OIL & GAS				504579	ASSOCIATED		CNTY: PARKER							
LESTER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			30
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			30
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			30
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			30
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

  

MYERS, A. J.				597440	ASSOCIATED		CNTY: PARKER							
KING, EARL				WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

TREE OPERATING, LLC				867559	ASSOCIATED		CNTY: PARKER							
BENNETT				WELL #:	1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942	ASSOCIATED		CNTY: PARKER							
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
UNITED OPERATING, LLC		877448								
CARTER, COY		WELL #: 1		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - PLUGGED 07/03/18										

BONNEAU		WELL #: 1		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18										

CARTER, COY		WELL #: 2		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18										

CARTER, COY		WELL #: 3		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - PLUGGED 06/14/18										

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
TREE OPERATING, LLC		867559							
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204							
LONG '63'		WELL #: 4		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190	
08	5673 X	3127	-0-	-2546	-0-	3127 2	N	-0-	-0-
09	5490 X	2696	-0-	-2794	-0-	2696 2	N	-0-	-0-
10	4526 X	2650	-0-	-1876	-0-	2650 2	N	-0-	-0-
11	3810 X	2950	-0-	-860	-0-	2950 2	N	-0-	-0-
12	3937 X	2607	-0-	-1330	-0-	2607 2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001 2	N	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		//CONT.//	62400 250 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:	2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4226 -	4350
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	100	167
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	110	9	7	1	N	29	196
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	32	9	27	1	N	73	185 1 84
11	420 N	280	-0-	-140	-0-	80	9	26	1	N	67	151
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	74	9	36	1	N	74	225
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	81	9	34	1	N	79	180 1 124
						87	9					

IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		WELL #:	425820 5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4382 -	4454
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-	-0-
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315 -	4336
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J-TEC OPERATING, LLC PATILLO		WELL #:	427739 1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4360 -	4560
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-	-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-	-0-
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS		WELL #:	475741 1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 -	3303
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71



MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 - 3567	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3620 - 3644	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 - 3645	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3625 - 3645	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEXGAS, INC.		500222		WELL #:		8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4214 - 4271
BEST, JOE													
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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-	

BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244								
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279								
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
AVAD OPERATING, LLC		037877														
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048								
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					126
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					126
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					126
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					126
12	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					126
01	341 #	236	-0-	-105	-0-	224	2	12	9	N	11					137
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002								
08	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	744 #	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	720 #	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	744 #	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	682 #	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 #	646	-0-	-98	-0-	645 2			1 9	N	1		64
09	660 #	539	-0-	-121	-0-	539 2				N	-0-		64
10	682 #	504	-0-	-178	-0-	504 2				N	-0-		64
11	630 #	488	-0-	-142	-0-	488 2				N	-0-		64
12	651 #	509	-0-	-142	-0-	509 2				N	-0-		64
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		64
-----													
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044	
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-		-0-
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2				N	-0-		-0-
10	186 #	102	-0-	-84	-0-	102 2				N	-0-		-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-		-0-
*12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 2				N	-0-		-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC				037877									
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874	
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	758 2		19 9	N	17			36
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	702 2		23 9	N	21			57
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	501 2		45 9	N	41			98
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	649 2		8 9	N	7			105
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	689 2		4 9	N	4			109
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	704 2		26 9	N	24			133
-----													
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	
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3				N	-0-		-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3				N	-0-		-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3				N	-0-		-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3				N	-0-		-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3				N	-0-		-0-
*01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3				N	-0-		-0-
-----													
GLAHN RESOURCES, INC.		307644		WELL #:	3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339
PUGH "A"													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3				N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-		65
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

OIL AND GAS DIVISION

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.//		62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.//		307644									
PUGH NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3950 - 3960		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
MOONEY (STRAWN)				62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.				036056									
BONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 1466 - 1488		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000									
CROSLAND, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	188093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2446 - 2456		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
PITCOCK, INC.				665870									
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2427 - 2443		
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	140	1	457	2	N	-0-		-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	135	1	398	2	N	-0-		-0-
10	651 N	474	-0-	-177	-0-	131	1	343	2	N	-0-		-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	137	1	393	2	N	-0-		-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	148	1	392	2	N	-0-		-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	N	-0-		-0-
MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY				739150									
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	105647	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2418 - 2432		
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	N	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2434		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-

MORAN, E. (2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

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

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
DALF ENERGY LLC 197641  
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			16
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			16
10	372 N	135	-0-	-237	-0-	135 3		N	-0-			16
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			16
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			16
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			16

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
ARCHER PETROLEUM 028882  
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

08	14B2 EXT	60	-0-	60	2356	60 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1035	-0-	1035	3391	1035 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1886	-0-	1886	5277	1886 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	959	-0-	959	6236	959 2		N	-0-			-0-
*12	7500	1655	-0-	-5845	391	1655 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	391			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			39
09	1050 N	696	-0-	-354	-0-	696 2		N	-0-			39
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			39
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			39
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

08	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2		N	-0-			28
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			28
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			28
11	570 N	226	-0-	-344	-0-	226 2		N	-0-			28
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			28
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			28

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
CANNON				WELL #:	2	RRCID ->	118569	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3821 - 3826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.				921150									
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID ->	161834	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4049 - 4055
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933
08	2224	S	2224	-0-	-0-	-0-	2221	3	3	9	N	3	143
09	570	S	306	-0-	-264	-0-	303	3	3	9	N	3	146
10	194	S	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1	147
11	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	147
12	252	S	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	148
01	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	148
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER				WELL #:	4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3903 - 3913
08	42	S	42	-0-	-0-	-0-	30	2	12	9	N	11	131
09	60	S	49	-0-	-11	-0-	36	2	13	9	N	12	143
10	62	S	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	146
11	49	S	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	N	14	160
12	62	S	47	-0-	-15	-0-	34	2	13	9	N	12	172
*01	45	S	45	-0-	-0-	-0-	33	2	12	9	N	11	183
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912
08	2542	#	2494	-0-	-48	-0-	2494	2			N	-0-	151
09	2808	R	2808	-0-	-0-	-0-	2806	2	2	9	N	2	153
10	2841	R	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	153
11	2813	R	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-	153
12	2827	R	2827	-0-	-0-	-0-	2825	2	2	9	N	2	155
*01	2697	R	2697	-0-	-0-	-0-	2678	2	19	9	N	17	172

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442							
SNYDER "32A"				WELL #: 2	RRCID -> 218238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3896 - 4012
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)				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	
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		110
09	450 #	392	-0-	-58	-0-	392 2		N	-0-		110
10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		110
11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		110
12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		110
*01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		110

RIDDLE TRACT 6				WELL #: 1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742	
08	589 #	536	-0-	-53	-0-	536 2		N	-0-		58
09	540 #	528	-0-	-12	-0-	528 2		N	-0-		58
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		58
11	567 R	567	-0-	-0-	-0-	564 2	3 9	N	3		61
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		61
*01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		61

RIDDLE TRACT 6				WELL #: 2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947	
08	496 #	284	-0-	-212	-0-	284 2		N	-0-		35
09	360 #	314	-0-	-46	-0-	314 2		N	-0-		35
10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		35
11	300 #	266	-0-	-34	-0-	264 2	2 9	N	2		37
12	310 #	166	-0-	-144	-0-	166 2		N	-0-		37
01	372 #	115	-0-	-257	-0-	115 2		N	-0-		37

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059							
MARTIN UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 112969	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728	
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		41
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		41
10	341 #	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-		41
11	360 #	288	-0-	-72	-0-	288 2		N	-0-		41
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	293 2		N	-0-		41
01	372 #	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-		41

MARTIN UNIT 12				WELL #: 1	RRCID -> 122024	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702	
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		27
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		27
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		27
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		27
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		27
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		27



MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HUMPHREYS, G.				WELL #:	1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 - 2623		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740		
08		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09		210 R	210	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762		
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584		
08		403 #	219	-0-	-184	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09		390 #	109	-0-	-281	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10		186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11		300 #	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNOW-OGLE				WELL #:	2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748		
08		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MAYNARD				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
ALARON ENERGY, INC.		010450										
HERPEL-MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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				
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
ADDISON, R. W.		WELL #: 2		RRCID -> 078758		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777				
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

V. TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845				
08	310 N	178	-0-	-132	-0-	178 2		N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12	341 N	155	-0-	-186	-0-	155 2		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523 -	4749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2		N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-		36 2		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-		43 2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		N	-0-			-0-
-----													
GADDY, OTTO S.				292359									
GADDY		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292 -	4545
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
TIPTON		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688 -	4926
08	124 N	47	-0-	-77	-0-		47 2		N	-0-			18
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			18
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			18
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			18
-----													
HH&F PARTNERS				383314									
HERRIN, W.R.		WELL #:		1	RRCID ->	079028	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4535 -	4710
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
*09	14B2 EXT	10	-0-	10	10		1 1	9 2	N	-0-			55
*10	14B2 EXT	2	-0-	2	12		2 2		N	-0-			55
*11	14B2 EXT	2	-0-	2	14		2 2		N	-0-			55
*12	14B2 EXT	1	-0-	1	15		1 2		N	-0-			55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			55
-----													
LAUGHLIN, JERRY				488757									
LAUGHLIN, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448 -	4581
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 -	4787
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	224	-0-	224	224		4 1	220 2	N	-0-			5
12	14B2 EXT	220	-0-	220	444		220 2		N	-0-			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	444				N	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
THREE B, LP				857468						
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09		60 N	33	-27	-0-	33 2		N	-0-	-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
-----										
DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548	
08		310 N	269	-41	-0-	269 2		N	-0-	10
09		422 N	422	-0-	-0-	422 2		N	-0-	10
10		392 N	392	-0-	-0-	392 2		N	-0-	10
11		342 N	342	-0-	-0-	342 2		N	-0-	10
12		443 N	443	-0-	-0-	443 2		N	-0-	10
01		403 N	316	-87	-0-	316 2		N	-0-	10
-----										
DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817	
08		279 N	257	-22	-0-	257 2		N	-0-	10
09		270 N	242	-28	-0-	242 2		N	-0-	10
10		248 N	230	-18	-0-	230 2		N	-0-	10
11		240 N	212	-28	-0-	212 2		N	-0-	10
12		338 N	338	-0-	-0-	338 2		N	-0-	10
*01		244 N	244	-0-	-0-	244 2		N	-0-	10
-----										
DRAKE, R. T. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 084181	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4608	- 5090	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DRAKE, R. T.				WELL #: A 2	RRCID -> 198714	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 5022	- 5074	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
9K INVESTMENTS LLC				988752						
COVINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 088485	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 5065	PERF. 4405	- 4831	
08		62 N	50	-12	-0-	50 3		N	-0-	-0-
09		60 N	54	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
11		60 N	11	-49	-0-	11 3		N	-0-	-0-
*12		124 N	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3804 - 3810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	78	-0-	78	180	78	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	58	-0-	58	238	58	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	57	-0-	57	295	57	2			N	-0-				-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY		391155													
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396					
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				86
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				86
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	107	3	13	9	N	12				98
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	97	3	8	9	N	7				105
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	97	3	24	9	N	22				127
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	N	4				131

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4406 - 4441					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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-

-----												
MULLER (MISSISSIPPIAN)												
PETEX 63760 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
659782												
DOWNIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
MUNNERLYN (MISS)												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MUNNERLYN 239726												
WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	396	-0-	396	807	396	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	415	-0-	415	1222	415	2			Y	-0-
11	1631	N	409	-0-	-1222	-0-	409	2			Y	-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-
-----												
SATTERWHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-
-----												
RAGLIN "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	1078	1078	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	2132	1054	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	912	-0-	912	3044	912	2			Y	-0-
11	2600	N	787	-0-	-1813	1231	787	2			Y	-0-
12	2082	N	851	-0-	-1231	-0-	851	2			Y	-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			Y	-0-
-----												
RAGLIN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	1097	-0-	1097	2219	1097	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	949	-0-	949	3168	949	2			Y	-0-
11	2600	N	820	-0-	-1780	1388	820	2			Y	-0-
12	2273	N	885	-0-	-1388	-0-	885	2			Y	-0-
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-
-----												
SATTERWHITE "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	32	-0-	32	64	32	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	35	-0-	35	99	35	2			Y	-0-
11	132	N	33	-0-	-99	-0-	33	2			Y	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	1644	1644	2		Y	-0-			55
09	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	3230	1586	2		Y	-0-			55
10	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	4889	1659	2		Y	-0-			55
11		2600 N	1637	-0-	-963	3926	1637	2		Y	-0-			55
12		3100 N	1664	-0-	-1436	2490	1664	2		Y	-0-			55
*01		3100 N	1472	-0-	-1628	862	1472	2		Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1		86
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2		88
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	N	2		90
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	N	9		99
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	N	2		101
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	N	3		104

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			44
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			44
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			44
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			44
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			44
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667  
 RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

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

RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667						
RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851						
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000	
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		20
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		20
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 1	N	-0-		20
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		20
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		20
*01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		20
-----										
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021	
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		20
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		20
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 1	N	-0-		20
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		20
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		20
*01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		20
-----										
HORTON, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2794	- 2812	
08	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
09	1110 #	1099	-0-	-11	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
10	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
11	1110 #	905	-0-	-205	-0-	905 2	N	-0-		-0-
12	1147 #	1116	-0-	-31	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
*01	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 5	RRCID -> 115498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3042	PERF. 3018	- 3026
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 PITCOCK, INC. 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			4
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			4
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			4
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			4
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			4
01		62 #	33	-0-	-29	-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

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

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 US. FUELS, INC. 879264  
 MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			117
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			117
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ATTIS OPERATING INC. 036637  
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

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

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
THOMAS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	187	1	313	3	Y	-0-	28	
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	208	1	285	3	Y	-0-	28	
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	209	1	294	3	Y	-0-	28	
11	480 N	217	-0-	-263	-0-	60	1	157	3	Y	-0-	28	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-	28	
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	199	1	419	3	Y	-0-	28	

WOETOVECH				WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	172	1	288	3	Y	-0-	68	
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	174	1	239	3	Y	1	69	
						1	9						
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	164	1	231	3	Y	1	70	
						1	9						
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	82	1	217	3	Y	-0-	70	
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	104	1	318	3	Y	-0-	70	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	129	1	272	3	Y	2	72	
						2	9						

MUSSELMAN (CADD)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
QUEST EMG, INC.				684615									
MUSSELMAN CADD UNIT				WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MYRL (CADD 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
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-	
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-	-0-	
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-	-0-	
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	

BLACK RANCH				WELL #:	5M	RRCID ->	134385	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2613 - 2628
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-	
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-	-0-	
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-	-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	

MYRTLE BEACH (ATOKA)		//CONT.//		64223 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK RANCH		WELL #:		6M	RRCID -> 134386	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2685	- 2696			
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	28	N	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	53	N	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

  

NRC (STRAWN)				64263 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
ERNEST		WELL #:		1	RRCID -> 147209	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 1770	- 1778			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

NWR (STRAWN)				64276 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2402	RRCID -> 161157	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1552	- 1570			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

  

CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID -> 161606	COMPL. DATE 11/18/1996	TOTAL DEPTH 3646	PERF. 1535	- 1541			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

NAIL TRACT 20 (MISS.)				64376 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC				631265								
NAIL TRACT 20		WELL #:		2D	RRCID -> 181406	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4908	- 4928			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
NALL OIL & GAS		599295							
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3 1	496 2	N	86
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	9 9	426 2	N	89
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	3 1	426 2	N	95
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3 1	476 2	N	98
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	3 1	377 2	N	106
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	9 9	406 2	N	115
						10 9			

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 3		N	-0-
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 3		N	-0-
11	480 N	269	-0-	-211	-0-	269 3		N	-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3		N	-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	348	-0-	-210	-0-	348 3		N	-0-
09	540 N	317	-0-	-223	-0-	317 3		N	-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3		N	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3		N	-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 3		N	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-

NAN-O (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012							
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	29	-0-	-281	-0-	29 2		N	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-		104	
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-		104	
10	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2374	2	4	9	N	4	108
11	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2158	2	4	9	N	4	112
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	2251	2	2	9	N	2	114
01	2387	N	2184	-0-	-203	-0-	2182	2	2	9	N	2	116
-----													
PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940					
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
FAMBROUGH, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961					
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-		-0-	
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-	
-----													
NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988					
08	1457	N	1418	-0-	-39	B	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1410	N	1365	-0-	-45	B	-0-	1365	2	N	-0-	-0-	
10	1426	N	1399	-0-	-27	B	-0-	1399	2	N	-0-	-0-	
11	1380	N	1320	-0-	-60	B	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	
12	1426	N	1068	-0-	-358	B	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	
01	1395	N	1129	-0-	-266	B	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	
-----													
TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965					
08	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
10	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-	
11	300	N	242	-0-	-58	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
12	279	N	151	-0-	-128	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
01	279	N	46	-0-	-233	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
-----													
NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
NEELY (BEND CONGL.)			//CONT.//		64808 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563							
S & E REAL ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	186526	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3750 - 3154
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	AMT	CODE	BALANCE	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
-----												
JACKSON "89"			WELL #:		1	RRCID ->	224280	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF. 3741 - 3747
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-	
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-	
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-	
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500									
S&E REAL ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF. 3748 - 3756
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
-----												
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)			64943 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.			461278									
JOHNSON, M.F. EST.			WELL #:		2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3228 - 3248
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
NENA LUCIA (STRAWN REEF)			64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN		
BREITBURN OPERATING L.P.			090732									
SPIRES, L. D.			WELL #:		4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7103 - 7113
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 2		N	-0-	3 5	123	
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	9		132	
10	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	1153 2	10 9	N	9		141	
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1190 2	8 9	N	7		148	
12	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1339 2	9 9	N	8		156	
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		156	
-----												
PETRA OLEUM CORP.			659826									
SPIRES, L. R.			WELL #:		303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		23	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		23	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		23	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		23	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		23	
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		23	

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NOLAN				
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826									
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		Y	-0-			47
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			47
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-			47
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-			47
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			47
*01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-			47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 -	6793
08		8215 X	7986	-0-	-229	-0-	7986 3		Y	-0-			-0-				
09		7950 X	6989	-0-	-961	-0-	6989 3		Y	-0-			-0-				
10		8215 X	6860	-0-	-1355	-0-	6860 3		Y	-0-			-0-				
11		7950 X	6692	-0-	-1258	-0-	6692 3		Y	-0-			-0-				
12		8215 X	8043	-0-	-172	-0-	8043 3		Y	-0-			-0-				
01		7998 X	3672	-0-	-4326	-0-	3672 3		Y	-0-			-0-				

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 -	6790
08		1488 N	907	-0-	-581	-0-	907 3		Y	-0-			-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-			-0-
10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		Y	-0-			-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		Y	-0-			-0-
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
01		1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242 3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 -	6890
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW SALEM (CONGL.)		65190 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144 -	4152
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL(CADDO)		65329 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442											
NEWELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	4639 -	0
08	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	36 1	1873 3		N	-0-			97
09	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	36 1	1781 3		N	-0-			97
10	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	36 1	1596 3		N	-0-			97
11	1860 N	1552	-0-	-308	-0-	1552 3			N	-0-			97
12	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	36 1	1609 3		N	-0-			97
01	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	36 1	1471 3		N	-0-			97

NEWELL (CADDO)		//CONT.//		65329 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442											
NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID -> 181612	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4443 -	4548				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWELL (COOK SAND)				65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.				364200											
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		8	RRCID -> 255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1579 -	1580				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID -> 255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 -	1613				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14	RRCID -> 255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1587 -	1591				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NICHOLAS (DUFFER)				65433 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
VESTAL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3600 -	3610				
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2				N	-0-				-0-
09	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2				N	-0-				-0-
10	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2				N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2				N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2				N	-0-				-0-
*01	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2				N	-0-				-0-

MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID -> 143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 -	3580				
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2				N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2				N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2				N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2				N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2				N	-0-				-0-
*01	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2				N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		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
-----																		
NICHOLAS (DUFFER)		EASTLAND OPERATING, L.L.C.		VESTAL "B"		65433 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
				//CONT.//		239726		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3580 - 3585
08	3 N	2	-0-	-1	B	-0-		2	2			N	-0-					-0-
09	3 N	2	-0-	-1	B	-0-		2	2			N	-0-					-0-
10	3 N	2	-0-	-1	B	-0-		2	2			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-					-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-					-0-
-----																		
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		STOVALL, HOWARD		DUNNING ALMA		65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
						824340		WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	N/A
08	67 N	67	-0-	-0-		-0-		67	3			N	-0-					13
09	60 N	58	-0-	-2		-0-		58	3			N	-0-					13
10	62 N	53	-0-	-9		-0-		53	3			N	-0-					13
11	60 N	60	-0-	-0-		-0-		60	3			N	-0-					13
12	62 N	57	-0-	-5		-0-		57	3			N	-0-					13
01	62 N	59	-0-	-3		-0-		59	3			N	-0-					13
-----																		
HILL W.A.						65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
						824340		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF.	N/A
08	186 N	160	-0-	-26		-0-		160	3			N	-0-					29
09	180 N	159	-0-	-21		-0-		159	3			N	-0-					29
10	186 N	172	-0-	-14		-0-		172	3			N	-0-					29
11	181 N	181	-0-	-0-		-0-		181	3			N	-0-					29
12	188 N	188	-0-	-0-		-0-		188	3			N	-0-					29
01	186 N	179	-0-	-7		-0-		179	3			N	-0-					29
-----																		
NINETEENTH HOLE (MORRIS)		S & H RESOURCES		COLEMAN COUNTRY CLUB		65535 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
						740282		WELL #:		1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2190 - 2195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
-----																		
NOLAND (MARBLE FALLS)		PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		NOLAND, E. T.		65738 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
						637403		WELL #:		6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3383 - 3407
08	DLQ G-10	387	-0-	387		387		387	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	347	-0-	347		734		347	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361		1095		361	3			Y	-0-					-0-
11	1348 N	253	-0-	-1095		-0-		253	3			Y	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-		-0-		375	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
NOODLE, W. (PALO PINTO)		STAR PRODUCTION, INC.		KING, J. W. 281		65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JONES								
						815108		WELL #:		1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4675 - 4680
08	491 N	491	-0-	-0-		-0-		491	3			N	-0-					19
09	471 N	471	-0-	-0-		-0-		471	3			N	-0-					19
10	480 N	480	-0-	-0-		-0-		480	3			N	-0-					19
11	490 N	490	-0-	-0-		-0-		490	3			N	-0-					19
12	430 N	430	-0-	-0-		-0-		430	3			N	-0-					19
*01	419 N	419	-0-	-0-		-0-		419	3			N	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

NOODLE, W. (PALO PINTO)		//CONT.//		65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.		//CONT.//		815108								
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4660 - 4670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33

NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
ROCK CREEK		WELL #:		107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4108 - 4114
08	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-		7
09	720 N	538	-0-	-182	-0-	538	2		N	-0-		7
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		7
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2		N	-0-		7
*12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3		N	-0-	7 7	-0-
*01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-		-0-

ROCK CREEK				WELL #:	109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	4114 - 4122
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-		39	
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2		N	-0-		39	
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-		39	
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2		N	-0-		39	
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-	39 7	-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LEE, R. P.		WELL #:		3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	N/A
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	145	2	7 9	N	6		81
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	85	2	6 9	N	5		86
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	152	2	11 9	N	10		96
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	123	2	9 9	N	8		104
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18 9	N	16	26 7	94
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		94

LEE R.P.				WELL #:	4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	N/A
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-		-0-	
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2		N	-0-		-0-	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-	
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		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
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-		-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3752 -	3768			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2			N	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-				-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N	-0-				-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			N	-0-				-0-
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2			N	-0-				-0-
-----																
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773 -	3830			
08	1561 N	304	-0-	-1257	-0-		304	2			Y	-0-				-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			Y	-0-				-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			Y	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2			Y	-0-				-0-
12	341 N	258	-0-	-83	-0-		258	2			Y	-0-				-0-
01	341 N	218	-0-	-123	-0-		218	2			Y	-0-				-0-
-----																
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 -	3813			
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-				2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-				2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				2
11	270 N	13	-0-	-257	-0-		13	2			N	-0-				2
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-				2
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-				2
-----																
CARVER		WELL #:		1	RRCID ->	157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF.	3700 -	3708			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
CARVER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157944	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF.	3650 -	3720			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 -	3800			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 -	3853			
08	217 N	194	-0-	-23	-0-		194	2			N	-0-				14
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-				14
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2			N	-0-				14
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-				14
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-				14
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-				14

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3000 N	850	-0-	-2150	817	850	2					Y	-0-					-0-
09		1695 N	878	-0-	-817	-0-	878	2					Y	-0-					-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2					Y	-0-					-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2					Y	-0-					-0-
12		899 N	829	-0-	-70	-0-	829	2					Y	-0-					-0-
01		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2					Y	-0-					-0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

08		3000 N	854	-0-	-2146	1202	854	2					Y	-0-					32
09		2091 N	889	-0-	-1202	-0-	889	2					Y	-0-					32
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2					Y	-0-					32
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2					Y	-0-					32
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2					Y	-0-					32
*01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2					Y	-0-					32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2					N	-0-					-0-
09		630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2					N	-0-					-0-
10		651 N	444	-0-	-207	-0-	444	2					N	-0-					-0-
11		600 N	360	-0-	-240	-0-	360	2					N	-0-					-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2					N	-0-					-0-
*01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2					N	-0-					-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2					N	-0-					39
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2					N	-0-					39
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2					N	-0-					39
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2					N	-0-					39
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2					N	-0-					39
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2					N	-0-					39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

08		1240 N	393	-0-	-847	-0-	393	2					N	-0-					-0-
09		1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2					N	-0-					-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2					N	-0-					-0-
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2					N	-0-					-0-
12		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2					N	-0-					-0-
01		1426 N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2					N	-0-					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
-----												
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
-----																
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC CHRISTMAS "B"		//CONT.// //CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 155945	COMPL. DATE 08/19/1986	3730	N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995	3800	3702 - 3750						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315	COMPL. DATE 12/07/1995	3721	3681 - 3698						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320	COMPL. DATE 12/14/1995	3750	3693 - 3719						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114	COMPL. DATE 03/31/1999	3681	3604 - 3766						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853	COMPL. DATE 03/10/1999	4300	3641 - 3718						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456	COMPL. DATE 02/23/1998	3839	3744 - 3764						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
-----											
ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597 - 3686
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID ->	177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617 - 3698
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID ->	178655	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698 - 3788
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676 - 3770
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID ->	178691	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697 - 3769
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
TRACER OPERATING, INC.		863965												
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770			
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-
NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834												
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BLACK STRATA LLC		072748									
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	494 2	1 9	N	1	94	
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426 2		N	-0-	94	
10	527 N	325	-0-	-202	-0-	325 2		N	-0-	94	
11	480 N	149	-0-	-331	-0-	148 2	1 9	N	1	95	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	N	1	96	
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	96	

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877		
08	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	21 1	162 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	20 1	153 3	N	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	22 1	159 3	N	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	19 1	150 3	N	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	21 1	154 3	N	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	20 1	150 3	N	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890		
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	22 1	171 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	23 1	172 3	N	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	25 1	186 3	N	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	22 1	172 3	N	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	25 1	188 3	N	-0-
01	217 N	177	-0-	-40	B	-0-	21 1	156 3	N	-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
F-F OIL COMPANY				257138									
HARTNETT				WELL #:	1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
-----													
HITEX RESOURCES, LP				390521									
DICKERSON				WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3020 - 3026
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	16D	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	2811 - 2824
08	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
08	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2	N	-0-			-0-
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
08	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H. -D-				WELL #:	68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863
08	341 N	312	-0-	-29	B	-0-	312	2	N	-0-			68
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	330 N	285	-0-	-45	B	-0-	285	2	N	-0-			68
10	341 N	250	-0-	-91	B	-0-	250	2	N	-0-			68
11	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-			68
12	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2	N	-0-			68
*01	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-			68

-----														
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
-----														
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915														
08		279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	237	-0-	-33	B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
10		279 N	214	-0-	-65	B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
*01		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935														
08		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	202	-0-	-68	B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
10		279 N	221	-0-	-58	B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
*01		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923														
08		31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
-----														
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909														
08		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M. H. D. WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858														
08		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 2853 - 2928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF. 2871 - 2903	
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2812 - 2894	
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
11	480 N	323	-0-	-157 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
12	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
01	372 N	205	-0-	-167 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 2852 - 2906	
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
01	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
-----												
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2397 - 2407	
08	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
-----												
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239										
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 2813 - 2819	
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	58 1	749 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	54 1	719 2	N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	58 1	717 2	N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	141 1	630 2	N	-0-			-0-
*12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	95 1	687 2	N	-0-			-0-
*01	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	116 1	641 2	N	-0-			-0-



O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT
08	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	90 N	45	-0-	-45	B	-0-	45 3	N	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43 3	N	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42 3	N	-0-
12	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37 3	N	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 3	N	-0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

08	62 N	39	-0-	-23		-0-	39 2	N	-0-	1 5	6
09	60 N	40	-0-	-20		-0-	40 2	N	-0-	1 5	5
10	62 N	38	-0-	-24		-0-	38 2	N	-0-	1 5	4
11	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38 2	N	-0-	1 5	3
12	49 N	49	-0-	-0-		-0-	49 2	N	-0-	1 5	2
*01	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46 2	N	-0-	1 5	1

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

08	31 N	16	-0-	-15		-0-	16 2	N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13		-0-	17 2	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14		-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13		-0-	17 2	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14		-0-	17 2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15		-0-	16 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

08	279 N	279	-0-	-0-		-0-	279 2	N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-		-0-	286 2	N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-		-0-	287 2	N	-0-		-0-
11	270 N	245	-0-	-25		-0-	245 2	N	-0-		-0-
12	310 N	259	-0-	-51		-0-	259 2	N	-0-		-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-		-0-	288 2	N	-0-		-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

08	31 N	9	-0-	-22		-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12 2	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	9 N	7	-0-	-2		-0-	7 2	N	-0-		-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14 2	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC. 665870  
 FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

08	403 N	393	-0-	-10		-0-	393 2	N	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-		-0-	348 2	N	-0-		-0-
10	372 N	366	-0-	-6		-0-	366 2	N	-0-		-0-
11	390 N	350	-0-	-40		-0-	350 2	N	-0-		-0-
12	372 N	351	-0-	-21		-0-	351 2	N	-0-		-0-
01	372 N	364	-0-	-8		-0-	364 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	620 X	613	-0-	-7	-0-	70 1	543 3	N	-0-		-0-
09	600 X	584	-0-	-16	-0-	69 1	515 3	N	-0-		-0-
10	620 X	612	-0-	-8	-0-	73 1	539 3	N	-0-		-0-
11	600 X	567	-0-	-33	-0-	65 1	502 3	N	-0-		-0-
12	620 X	565	-0-	-55	-0-	67 1	498 3	N	-0-		-0-
01	620 X	572	-0-	-48	-0-	67 1	505 3	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A			
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #: 2									
08	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 2		N	-0-		25
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		25
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		25
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		25
12	589 N	425	-0-	-164	-0-	425 2		N	-0-		25
01	682 N	605	-0-	-77	-0-	605 2		N	-0-		25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259			
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		42
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2		N	-0-		42
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		42
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		42
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		42
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	883 2		N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078			
08	372 N	17	-0-	-355	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-		-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 11		RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
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-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					101
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-					101
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					101
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					101
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-					101
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					101
-----															
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227				
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
-----															
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318				
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					-0-
-----															
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299				
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-					34
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					34
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					34
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					34
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					34
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-					34
-----															
PITCOCK, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197				
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197				
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					6
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	240	2	1 9	N	1					7
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-					7
11	300 N	176	-0-	-124	-0-	170	2	6 9	N	5					12
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-					12
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-					12
-----															
O'LAUGHLIN, W. (4200)		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208				
DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208				
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	769	3	N	-0-	-0-	20
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	740	3	N	-0-	-0-	20
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	745	3	N	-0-	-0-	20
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	703	3	N	-0-	-0-	20
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	798	3	N	16	-0-	36
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	721	3	N	8	-0-	44
							9	9						

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

08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	576	2			N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	-0-	567	2			N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	-0-	585	2			N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-	-0-

OLIVE MAE (CADD) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284

08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-	-0-	67
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-	-0-	67
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	N	4	4 5	67
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-	67
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-	67
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	-0-	67

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	-0-	129
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-	129
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-	129
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	-0-	442	2			N	-0-	-0-	129
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	-0-	615	2			N	-0-	-0-	129
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	-0-	413	2	177	9	N	161	160 1	130

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

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

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	307
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	307
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	307
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	307

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3296 - 3302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3302 - 3342				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 3283 - 3287				
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3318 - 3330				
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			76
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			76
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			76
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			76

COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3338 - 3346				
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			11
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			11
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			11
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3330 - 3340				
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018		PERF. 3355 - 3360				
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
CHANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444	
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-		-0-
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370	
08	558 N	83	-0-	-475	-0-	83	2		N	-0-		52
09	450 N	232	-0-	-218	-0-	232	2		N	-0-		52
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		N	-0-		52
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		52
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2		N	-0-		52
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		52

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111										
BARKER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3250 - 3265	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24

ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634										
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-			73
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			73
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			73
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944		
08		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 2			N	-0-			-0-
09		1170 N	517	-0-	-653	-0-	517 2			N	-0-			-0-
10		868 N	512	-0-	-356	-0-	512 2			N	-0-			-0-
11		930 N	479	-0-	-451	-0-	479 2			N	-0-			-0-
12		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H3 OPERATING, LLC		351867		WELL #: 1		RRCID -> 142822		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4830 - 4836		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2018 - PLUGGED 11/29/18														

ORAN (4230 CONGL)		67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245		
08		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2			N	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2			N	-0-			18
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2			N	-0-			18
11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2			N	-0-			18
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-			18
*01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-			18

NORMAN-ORAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A				
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2			N	-0-			8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	33	-0-	-147 B	-0-	33 2			N	-0-			8
10		248 N	41	-0-	-207 B	-0-	41 2			N	-0-			8
11		210 N	9	-0-	-201 B	-0-	9 2			N	-0-			8
12		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2			N	-0-			8
*01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2			N	-0-			8

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 0		
08		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.// 67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408								
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	341 N	224	-0-	-117 B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
-----										
STOVALL OPERATING CO.		824339		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
SINGLETON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128		
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	277 N	242	-0-	-35 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
10	286 N	242	-0-	-44 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
*01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
-----										
ORAN, NE. (CONGL)		67479 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307								
ORAN-PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OXFORD (CADD0)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
CDJ OIL CO.		140598								
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
-----										
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062		
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2	N	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		-0-



OXFORD (CADD)		//CONT.//		67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.				881442										
NEWELL G-5				WELL #:	2D	RRCID ->	197806	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4576 - 4586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OXFORD (CADD 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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P.K. (CONGL. 4000)				68120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408										
REPASS				WELL #:	1	RRCID ->	086665	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4074 - 4084	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
REPASS				WELL #:	2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4087 - 4100	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	465 N	113	-0-	-352	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
DOFFLEMYER				WELL #:	1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	4064 - 4082	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
09	1320 N	867	-0-	-453	-0-	867	3			N	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
*12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
TODD				WELL #:	1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4036 - 4115	
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
*12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		293813										
JOHNS		WELL #: 1		RRCID -> 204164		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	38
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5	43
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	Y	20	63
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10	34
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	130	2	4	9	Y	4	38
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	127	2	3	9	Y	3	41

JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3	39
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	Y	5	44
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	Y	20	64
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	142	2	10	9	Y	9	34
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	140	2	4	9	Y	4	38
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	137	2	4	9	Y	4	42

JOHNS		WELL #: 4		RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230			
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2798	2	20	9	Y	18	31
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2686	2	19	9	Y	17	48
10	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2725	2	20	9	Y	18	49
11	2760 X	2580	-0-	-180	-0-	2562	2	18	9	Y	16	31
12	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2714	2	19	9	Y	17	48
01	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2732	2	20	9	Y	18	66

GRAGG, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 228801		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868			
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	N	15	92
09	870 N	731	-0-	-139	-0-	723	2	8	9	N	7	99
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	447	2	13	9	N	12	99
11	1140 N	708	-0-	-432	-0-	702	2	6	9	N	5	103
12	744 N	466	-0-	-278	-0-	458	2	8	9	N	7	110
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	112

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
ANDREWS OPERATING, INC.		025135											
MURPHY FRANCES B.		WELL #: 1		RRCID -> 070041		COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A				
08	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	78	1	219	2	N	-0-	19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	72	1	188	2	N	-0-	19
10	310 N	256	-0-	-54	B	-0-	63	1	193	2	N	-0-	19
11	300 N	242	-0-	-58	B	-0-	64	1	178	2	N	-0-	19
*12	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	57	1	142	2	N	-0-	19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	19

FRANCIS MURPHY		WELL #: 3		RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977			TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A				
08	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	15	1	43	2	N	-0-	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	29	1	77	2	N	-0-	2
10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	46	1	141	2	N	-0-	2
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	41	1	114	2	N	-0-	2
*12	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	46	1	115	2	N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	2

PK DAM (CONGLOMERATE "B")  
ANDREWS OPERATING, INC.  
MURPHY, FRANCIS

68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
025135  
WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	130 1	N	2			16
						2 9					
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-			16
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	114 1	N	-0-			16
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	112 1	N	-0-			16
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16

PK DAM (CONGLOMERATE "E")  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP  
CURTIS, J. B.

68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
033523  
WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86

NWG OPERATING LLC  
BELDING

616947  
WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-			23
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-			23
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	165 1	N	-0-			23
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	161 1	N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

P.K. DAM (CONGL. 3820)  
ATTIS OPERATING INC.  
B.R.A.

68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
036637  
WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

08	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRA

WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
09	150 #	80	-0-	-70	-0-	80 3	N	-0-			-0-
10	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.  
GARLAND BEND UNIT

253489  
WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

08	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-			-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63 2	N	-0-			-0-
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-			-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 NWG OPERATING LLC 616947  
 BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	23	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	-0-	-0-
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-	-0-	-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-	-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-	-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-	-0-	-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	-0-	42
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	-0-	42
10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	-0-	42
11	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-	42
12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-	42
*01	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	-0-	42

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	-0-	66
09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-	-0-	66
10	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	-0-	66
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	-0-	66
12	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-	66
*01	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	-0-	66

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-	32
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-	32
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	32
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-	32
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	32
01	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-	32

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

08	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-	35
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-	35
10	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	-0-	35
11	420 #	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-	-0-	35
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-	-0-	35
*01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	371	2	127	9	N	115	142 1	8

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-			19	
09		180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2	N	-0-			19	
10		186 #	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-			19	
11		180 #	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-			19	
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-			19	
01		186 #	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-			19	
-----													
P. K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 -	4216
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-	
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-	
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
*01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-	
-----													
GANNETT OPERATING LLC				293813									
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 -	4070
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 -	4090
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-			-0-	
09		1020 N	858	-0-	-162	-0-	858 2	Y	-0-			-0-	
10		961 N	878	-0-	-83	-0-	878 2	Y	-0-			-0-	
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	779 2	Y	-0-			-0-	
12		899 N	478	-0-	-421	-0-	478 2	Y	-0-			-0-	
01		868 N	619	-0-	-249	-0-	619 2	Y	-0-			-0-	
-----													
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
08		651 N	375	-0-	-276	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	495 2	N	-0-			-0-	
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-			-0-	
11		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-			-0-	
12		527 N	379	-0-	-148	-0-	379 2	N	-0-			-0-	
*01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			-0-	
-----													
SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 -	3968
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			69	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			69	
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			69	
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			69	
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 2	N	1	9		70	
*01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	580 2	N	64	9		58	128

P & R		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
DOSS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 4280 - 4296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALM (CADD)		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				
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3536 - 3546				
08	744 N	621	-0-	-123	-0-	424	2	197	9	N	179	147	1	127
09	660 N	563	-0-	-97	-0-	378	2	185	9	N	168	144	1	151
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	372	2	142	9	N	129	136	1	144
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	364	2	173	9	N	157	141	1	160
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	316	2	180	9	N	164	142	1	182
01	527 N	437	-0-	-90	-0-	286	2	151	9	N	137	139	1	180

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 3810 - 3820				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067												
PALM, F. N.		WELL #: 2		RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3511 - 4157				
08	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
09	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 170670		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4128 - 4360				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//												
TARPON OIL & GAS CO.												
BOA												
WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			176
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			176
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			176
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			176
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
PALO PINTO (STRAWN)												
PEBA OIL & GAS, INC.												
HOLUB, HENRY												
WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALO PINTO, SW (STRAWN)												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN												
TURNER												
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A												
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.												
HEATH ELIZABETH												
WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEATH, ELIZABETH												
WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR												
ATTIS OPERATING INC.												
LANDAR												
WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958												
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09	210 #	139	-0-	-71	-0-	139 3		N	-0-			-0-
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11	210 #	118	-0-	-92	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
BACON ENERGY 042398												
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		279 #	253	-0-	-26	-0-	202 2	51 9		N	46	2
09		270 #	191	-0-	-79	-0-	138 2	53 9		N	48	50
10		279 #	186	-0-	-93	-0-	158 2	28 9		N	25	75
11		210 #	141	-0-	-69	-0-	119 2	22 9		N	20	95
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	95
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	95
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435												
08		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	-0-
09		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
10		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2			N	-0-	-0-
11		150 #	62	-0-	-88	-0-	62 2			N	-0-	-0-
12		155 #	60	-0-	-95	-0-	60 2			N	-0-	-0-
01		155 #	35	-0-	-120	-0-	35 2			N	-0-	-0-
-----												
J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052												
08		2294	1643	-0-	-651	-0-	1277	1643 2		N	-0-	-0-
09		2220	1565	-0-	-655	-0-	622	1565 2		N	-0-	-0-
10		2294	1544	-0-	-750	-0-		1544 2		N	-0-	-0-
11		1920 #	1654	-0-	-266	-0-		1654 2		N	-0-	-0-
12		1705 #	1460	-0-	-245	-0-		1460 2		N	-0-	-0-
*01		1643 #	1483	-0-	-160	-0-		1483 2		N	-0-	-0-
-----												
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594												
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-	22
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	22
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	22
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2			N	-0-	22
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-	22
*01		86 R	86	-0-	-0-	-0-	45 2	41 9		N	37	59
-----												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344												
08		682 #	667	-0-	-15	-0-	667 2			N	-0-	-0-
09		690 #	625	-0-	-65	-0-	625 2			N	-0-	-0-
10		713 #	628	-0-	-85	-0-	628 2			N	-0-	-0-
11		690 #	626	-0-	-64	-0-	626 2			N	-0-	-0-
12		682 #	674	-0-	-8	-0-	674 2			N	-0-	-0-
01		682 #	625	-0-	-57	-0-	625 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
08		279 #	145	-0-	-134	-0-	145 2			N	-0-	-0-
09		270 #	81	-0-	-189	-0-	81 2			N	-0-	-0-
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-



PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849										
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880							
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A						
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			5
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

  

GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015

  

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860							
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977						
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			74
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			74
10	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			74
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			74
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			74
*01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			74

  

G & F OIL, INC.				292000			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782							
WELLS		WELL #:		1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

GANNETT OPERATING LLC				293813			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770							
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO											
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200											
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705											
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932											
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
-----											
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741											
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053											
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		60
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		60
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		60
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		60
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		60
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		60
-----											
LEXGAS, INC. 500222											
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332											
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NWG OPERATING LLC 616947											
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876											
08	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1	N	-0-		43
09	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	1	N	-0-		43
10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	1	N	-0-		43
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	1	N	-0-		43
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		43
-----											
BELDING, W. J. 4											
WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403						
KIRK A				WELL #: 2	RRCID -> 260336	COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH 4284	PERF. 2205	- 2215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PATTON EXPLORATION, INC.				643730			CNTY: PALO PINTO			
SIKES, HARRY				WELL #: 2	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 1644	PERF. 1070	- 1080	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PITCOCK, INC.				665870			CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON A				WELL #: 1	RRCID -> 158857	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 1745	PERF. 1223	- 1242	
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		7
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
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-
-----										
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO			
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 1563	PERF. 1260	- 1410	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO			
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	- 1621	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO			
BALL				WELL #: 3	RRCID -> 171932	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3172	- 3186	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965						
DEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 3943	PERF. 3564	-	3574
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2				6
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					6
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					6
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					6
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					6
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					6
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO			
LEE, RICHARD				WELL #: 2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4223	-	4229
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	5 1	13 3	N	-0-	-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 3	N	-0-	-0-
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	51 1	107 3	N	-0-	-0-
WES-MOR DRILLING, INC.				908800			CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES				WELL #: 1	RRCID -> 146581	COMPL. DATE 02/06/1974	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3996	-	4004
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
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
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-
*01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILLINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2684	-	2815
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR WISE PRODUCTION COMPANY HITTSON		//CONT.//		68707 001 933825	ASSOCIATED	49B	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
PALO PINTO COUNTY REG. (GAS) ANTLE OPERATING, INC. WILSON UNIT		68707 333 026646		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242829	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1656	-	1664			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A.		WELL #: 4		RRCID -> 254018	COMPL. DATE 10/27/2009	TOTAL DEPTH 1710	PERF. 1651	-	1657			
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC W. S. DOW		033012		WELL #: 1 C	RRCID -> 155451	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 4793	PERF. 3834	-	3866		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			129
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			129
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			129
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			129
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			129
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			129
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP SANDERS		033523		WELL #: 1	RRCID -> 068073	COMPL. DATE 09/06/1976	TOTAL DEPTH 4146	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
MANLEY, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 - 4664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MANLEY, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CONE		WELL #:		3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3664 - 3672
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CONE		WELL #:		2	RRCID ->	127563	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3796 - 3801
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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-
-----												
MCKEE		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MERCER		WELL #:		1502	RRCID ->	163227	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2692 - 2747
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		N	NO RPT			-0-
-----												
MERCER		WELL #:		1401	RRCID ->	165521	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2725 - 2748
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220												
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3			79
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3			79
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			79
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						79
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3			79
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						79

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ATTIS OPERATING INC. 036637												
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	N	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
-----												
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
-----												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
-----												
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
-----												
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546												
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	N	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
-----												
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562												
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
-----												
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482												
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-



-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637  
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		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-

-----  
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		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-

-----  
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

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

08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	481	3	187 9	N	170	1		-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		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-

-----  
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

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

-----  
BACON ENERGY 042398  
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BACON ENERGY //CONT.// 042398														
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BARRON PETROLEUM LLC 053302														
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
-----														
BIG STAR EXPLORATION 070442														
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS 072511														
WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982														
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BJB TRANSPORT LLC 072511														
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776														
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-	134
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-	134
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-	134
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-	8
*12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-	8
*01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-	8
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	-0-
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-	-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-	-0-
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A												
08	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-	21
09	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	3			N	-0-	21
10	1426 N	919	-0-	-507	-0-	919	3			N	-0-	21
11	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3			N	-0-	21
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-	21
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-	21
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487												
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-	-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-	-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-	-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-	-0-
BRIERTON & BRIERTON 092591												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675										
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2018 - P/A 10/30/18										
CHANZE OIL CO., INC. 144419										
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
85 7										
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438										
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	138
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	138
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	138
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	32
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	149	3	N	56
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	175	3	N	65
26 9 10 9 24 9										
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849										
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980										
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2	N	-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167										
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	N	27
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	181	2	N	28
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	556	2	N	29
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	565	2	N	30
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	N	31
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	N	32
1 9 1 9 1 9 1 9										
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008										
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2	N	-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2	N	-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2	N	-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2	N	-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044										
08	1116	N	906	-0-	-210	-0-	906	2	N	-0-
09	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2	N	-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	2	N	-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2	N	-0-
01	899	N	242	-0-	-657	-0-	242	2	N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683						
F & R HALSELL		WELL #:		3	RRCID -> 057344	COMPL. DATE 11/20/1973	TOTAL DEPTH 4585	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	355	-0-	-420	-0-	355 2		N	-0-	-0-
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	357 2		N	-0-	-0-
10	589 N	189	-0-	-400	-0-	189 2		N	-0-	-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236 2		N	-0-	-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2		N	-0-	-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	-0-
-----										
CORDA CORPORATION				177997			TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291			
HAMILTON		WELL #:		2	RRCID -> 195980	COMPL. DATE 04/02/2003				
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
09	72 N	69	-0-	-3	-0-	69 3		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018 - P/A 09/19/18										
-----										
HAMILTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 196483	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3264 - 3378		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
09	40 N	11	-0-	-29	-0-	11 3		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2018 - P/A 09/21/2018										
-----										
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A			
JAGGERS, L. L.		WELL #:		1	RRCID -> 151886	COMPL. DATE 12/00/1964				
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		N	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
-----										
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
SANDY		WELL #:		2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LEE, W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 2704 - 2714		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HARRIS, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 115910	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 2047 - 2085		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690									
SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID ->	242071	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4250 - 4584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	93 1	457 3	N	-0-		3
09		480 N	427	-0-	-53	-0-	76 1	351 3	N	-0-		3
10		496 N	423	-0-	-73	-0-	80 1	343 3	N	-0-		3
11		540 N	405	-0-	-135	-0-	76 1	329 3	N	-0-		3
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	120 1	468 3	N	-0-		3
*01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	137 1	500 3	N	-0-		3
-----												
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID ->	259709	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3018 - 3148	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1648 - 1658	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	217005	RRCID ->	075251	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A	
MERCER												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:	238196	RRCID ->	177603	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3628 - 3634	
CARTER 9-23												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID ->	177618	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4206 - 4226	
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-	79 7	98
09		1710 N	1128	-0-	-582	-0-	1128 2		N	-0-		98
10		1519 N	1039	-0-	-480	-0-	1039 2		N	-0-		98
11		1800 N	518	-0-	-1282	-0-	518 2		N	-0-		98
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		98
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
GREEN, W. T.				WELL #: 4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3299	-	3298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EDGIN, GEORGE				243233			CNTY: PALO PINTO				
EDGIN				WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	-	2740	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO				
GARLAND BEND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 283040	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3964	-	4212	
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PALO PINTO				
PADGETT, J.W.				WELL #: 4	RRCID -> 090663	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3835	-	3839	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PADGETT, J. W.				WELL #: 3	RRCID -> 090803	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3654	-	3661	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COSTELLO				WELL #: 1	RRCID -> 092977	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2181	-	2298	
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		N	-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-		94	2		N	-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-		96	2		N	-0-
-----												
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386												
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2		N	-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-		35	2		N	-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000										
SMITH HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 171491		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 2390 - 2412		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-

COSTELLO, CONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197542		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4025 - 4035		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COSTELLO		WELL #: 5		RRCID -> 209989		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4156 - 4192		
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2	3 9	N	3		69
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2	1 9	N	1		70
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	221 2	3 9	N	3		73
11	210 N	31	-0-	-179	-0-	-0-	30 2	1 9	N	1		74
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	-0-	160 2	2 9	N	2		76
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	N	1		77

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 256734		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2612 - 2728		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2447 - 2478		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-

GANNETT OPERATING LLC		293813		RRCID -> 227173		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4202 - 4210		
FOX HOLLOW CREEK		WELL #: 1										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
GARDNER, EARL				294490										
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLOBAL XRC CORP				310348										
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID ->	260862	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 1749 -	3465		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
PROCTOR		WELL #:		1A	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2783 -	2799		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
-----														
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3692 -	3706		
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-			4
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-			4
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-			4
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-			4
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			4
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			4
-----														
HARDONCOURT, FRANCES D.				356760										
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF. 1172 -	1175		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HITEX RESOURCES, LP				390521										
DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	117221	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3807 -	3837		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521												
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610												
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----												
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
-----												
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----												
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125												
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040												
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-		-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142						
HALSELL, J. R.				WELL #: 4	RRCID -> 180801	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3056	-	3066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-
-----										
MCCLURE				WELL #: 1 K	RRCID -> 205047	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4024	-	4078
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1085 2	9 9	N	76
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	979 2	4 9	N	80
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175 2	4 9	N	84
11		1050 N	922	-0-	-128	-0-	903 2	19 9	N	101
12		1023 N	940	-0-	-83	-0-	920 2	20 9	N	119
01		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1146 2	17 9	N	134
-----										
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705						
KIMBERLIN				WELL #: 7	RRCID -> 121123	COMPL. DATE 04/14/1986	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 3944	-	3952
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
-----										
KIMBERLIN				WELL #: 11	RRCID -> 123266	COMPL. DATE 12/18/1986	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3964	-	3974
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
-----										
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
HARALSON, ELLA				WELL #: 2	RRCID -> 037555	COMPL. DATE 06/25/1965	TOTAL DEPTH 4005	PERF. N/A		
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	39
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	39
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	39
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	39
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	39
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	39
-----										
ILES ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 050677	COMPL. DATE 05/28/1971	TOTAL DEPTH 4206	PERF. 4084	-	4090
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741															
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			125
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			125
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			125
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			125
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			125
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			125
-----															
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040															
08		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			85
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-			85
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			85
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-			85
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			85
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			85
-----															
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0															
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
10		465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11		390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-			-0-
12		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-			-0-
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-
-----															
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286															
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			7
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			7
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			7
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-			7
12		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			7
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			7
-----															
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674															
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			83
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5			88
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			88
11		270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-			88
12		310 N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-			88
01		279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-			88

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC			479988						
BLUEFLAT			WELL #: 1	RRCID -> 187044	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3492	-	3500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54 3			-0-
09	930 N	140	-0-	-790	-0-	140 3			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 3			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3			-0-
-----									
BLUEFLAT			WELL #: 2	RRCID -> 196109	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3394	-	3400
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3			-0-
-----									
BLUE FLAT			WELL #: 3	RRCID -> 200168	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3548	-	3553
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			-0-
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	797 3			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			-0-
01	806 N	552	-0-	-254	-0-	552 3			-0-
-----									
L R OPERATING CO.			480254						
WARNER			WELL #: 1	RRCID -> 057322	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 2724	-	2730
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
RAGLE, J. B.			WELL #: 3	RRCID -> 061843	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 4204	PERF. 2721	-	2727
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
PADGETT			WELL #: 1	RRCID -> 073011	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 4410	PERF. N/A		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254												
RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-
-----												
LISTER, JOE K. 503360												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCCLURE, J.D. TRUST 540704												
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	-0-
-----												
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140												
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118												
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
MOGUL RESOURCES, LLC			573657							
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID -> 044049	COMPL. DATE 03/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
LONG, C. B. -A-		WELL #:	3A	RRCID -> 044050	COMPL. DATE 01/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
NWG OPERATING LLC			616947							
BELDING, W. J. "D"		WELL #:	1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655 -	3660		
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	183 1	371 2	N	-0-	60
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	165 1	252 2	N	-0-	60
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	183 1	218 2	N	-0-	60
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	180 1	251 2	N	-0-	60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
-----										
BELDING, W. J.		WELL #:	1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533 -	3537		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	17 1	24 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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		
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-	38
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-	38
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	38
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	38
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	38
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-	38
-----										
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403							
HINKSON		WELL #:	2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 1588 -	1618		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403							
HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3694	-	3702	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3700	-	3794	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790	-	4469	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 1944	-	1953	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4066	-	4082	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4228	-	4342	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 192334	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1938	-	1956	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403																	
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PATTON EXPLORATION, INC. 643730 HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A																	
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					1
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					1
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					1
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					1
12		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					1
01		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					1
-----																	
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229																	
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					6
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					6
10		217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					6
11		240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					6
12		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					6
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					6
-----																	
PEBA OIL & GAS, INC. 648640 WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166																	
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
-----																	
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168																	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640														
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
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		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908														
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908														
08		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10		124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087														
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
*01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
-----														
PETEX 659782 HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168														
08		1984 N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1425	-0-	-495	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
-----														
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307 MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307												
WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	-	3063						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
-----																
WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	-	2450						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220	-	4230						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM W		WELL #:		W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410	-	2600						
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM "W"		WELL #:		W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2268	-	2274						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692	-	2698						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	-	4612						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307											
B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	281921	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	1654 - 4250			
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	605	2	25	9	N	23			53
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8			61
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			61
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	484	2	48	9	N	44			105
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	514	2	22	9	N	20			125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
-----															
PITCOCK, INC. GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478			
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
-----															
F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679			
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			6
09	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-			6
10	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-			6
11	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-			6
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	501	2	15	9	N	14			20
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-			20
-----															
PROCO OPERATING CO., INC. LYON W.L.		WELL #:		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438												
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	18
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	18
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	18
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	18
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	18
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
-----												
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194												
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-
01		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														
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----														
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278														
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
-----														
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098														
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			6
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			6
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			6
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			6
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			6
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			6
-----														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232														
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242														
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			4
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			4
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			4
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			4
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			4
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																	
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850																	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642																	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111																	
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	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																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223							
MERCER		WELL #:	1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3636 - 3646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HOUX, JAMES		WELL #:	2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3418 - 3427		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HOUSTON, RAYMOND		WELL #:	2	RRCID -> 156532	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2275 - 2309		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MCDANIEL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 164789	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1730 - 1736		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HOUX		WELL #:	1	RRCID -> 164790	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3208 - 3214		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
RICHARDSON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 166252	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH	1835	PERF. 1675 - 1718		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HARTNETT		WELL #:	1	RRCID -> 197427	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH	4664	PERF. 3232 - 3246		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		1136		743325							
SLEMMONS, HELEN				WELL #: 3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4078	-	4088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	1136	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	1106	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	953	-0-	953	3195	3	Y	-0-		-0-
11		2500 N	1025	-0-	-1475	1720	3	Y	-0-		-0-
12		2941 N	1221	-0-	-1720	-0-	3	Y	-0-		-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
-----											
LONG, LOLITA				WELL #: 6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3699	-	3790	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BORCHERS-WILBAR				WELL #: 2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2972	-	2998	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38		Y	-0-		-0-
12		96 N	58	-0-	-38	-0-	3	Y	-0-		-0-
*01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
-----											
SKY RESOURCES, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 059249	COMPL. DATE 12/13/1973	TOTAL DEPTH 4539	PERF. N/A			
LADD				786408							
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
-----											
WILSON-HITTSOON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 205059	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2498	-	2504	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	3	N	-0-		-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	3	N	-0-		-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	3	N	-0-		-0-
-----											
SIKES				WELL #: 2	RRCID -> 256546	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 5070	PERF. 4578	-	4586	
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	3	N	-0-		115
09		510 N	475	-0-	-35	-0-	3	N	-0-		115
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		115
11		480 N	293	-0-	-187	-0-	3	N	-0-		115
12		496 N	410	-0-	-86	-0-	3	N	-0-		115
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	3	N	-0-		115

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
-----												
STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A												
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153												
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-	-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-	-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-	-0-
-----												
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314												
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-	-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-	-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	-0-
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.			824339									
BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	058183	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	2700 - 2710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653	
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-	
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463 2		N	-0-	-0-	
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-	
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478 2		N	-0-	-0-	
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-	
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	349 2		N	-0-	-0-	
-----												
SINGLETON, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 - 2988	
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-	
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
-----												
SINGLETON, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177	
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-	
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-	-0-	
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-	
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37 2		N	-0-	-0-	
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-	-0-	
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-	-0-	
-----												
HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794	
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149 2		N	-0-	-0-	
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-	-0-	
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180 2		N	-0-	-0-	
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-	
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-	
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	-0-	
-----												
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688	
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336 2		N	-0-	-0-	
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-	
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	-0-	
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294 2		N	-0-	-0-	
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-	-0-	
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
-----												
SBG		WELL #:	1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271	
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	342 2	25 9	N	23	136	
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	321 2	42 9	N	38	174	
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	327 2	19 9	N	17	191	
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	326 2	58 9	N	53	59	
12	372	N	184	-0-	-188	-0-	147 2	37 9	N	34	93	
01	341	N	62	-0-	-279	-0-	27 2	35 9	N	32	125	

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339  
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

-----  
HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

08	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-			-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-			-0-
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-			-0-

-----  
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-			-0-

-----  
ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			-0-

-----  
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	N	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	2	N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	2	N	-0-			-0-
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	117	1	583	2	N	-0-			-0-

-----  
BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE			CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	7 1	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 1	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6 1	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	10 1	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	8 1	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	6 1	4
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030
08	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263 3			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	248	-0-	248	511	248 3			Y	-0-		-0-
10	816 N	305	-0-	-511	-0-	305 3			Y	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			Y	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			Y	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3			Y	-0-		-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		204	RRCID ->	124870	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	993	PERF.	925 - 993
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		203	RRCID ->	124871	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	957 - 1014
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		207	RRCID ->	125103	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	1065	PERF.	999 - 1065
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073												
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462												
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-	46
09	DLQ G-10	140	-0-	140	292	140	2			Y	-0-	46
10	448 N	156	-0-	-292	-0-	156	2			Y	-0-	46
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	46
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-	46
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-	46
-----												
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464												
08	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-	46
09	DLQ G-10	117	-0-	117	244	117	2			Y	-0-	46
10	374 N	130	-0-	-244	-0-	130	2			Y	-0-	46
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	46
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	46
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	46
-----												
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095												
08	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	237	-0-	237	489	237	3			Y	-0-	-0-
10	778 N	289	-0-	-489	-0-	289	3			Y	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073															
STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106															
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143															
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
12		372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-			-0-
01		372 N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-			-0-
-----															
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621															
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	N	6			116
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6			122
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	399	3	6	9	N	5			127
11		540 N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-			127
12		434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-			127
01		403 N	248	-0-	-155	-0-	246	3	2	9	N	2			129
-----															
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145															
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			32
09		540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-			32
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			32
11		480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-			32
12		434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-			32
01		403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-			32
-----															
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482															
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			9
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			9
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			9
11		210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-			9
12		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			9
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-			9
-----															
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
THREE B, LP 857468													
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			6
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			6
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			6
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			6
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			6
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			6
-----													
TOWER RESOURCES INC 862857													
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211													
08		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-			-0-
09		180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
-----													
TRACER OPERATING, INC. 863965													
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876													
08		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A													
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	15 1	24 3	Y	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	14 1	20 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	12 1	18 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	8 1	21 3	Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	9 1	18 3	Y	-0-			-0-
-----													
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204													
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	53 1	90 3	Y	-0-			-0-
09		240 N	159	-0-	-81	-0-	67 1	92 3	Y	-0-			-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	61 1	87 3	Y	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	59 1	155 3	Y	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	40 1	124 3	Y	-0-			-0-
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	65 1	137 3	Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	22	1	38	3	Y	1			48
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	9							48
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	30	1	42	3	Y	-0-			48
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	7	1	9	3	Y	-0-			48
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-			48
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	Y	-0-			48
						13	1	26	3	Y	-0-			48
-----														
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118														
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	512	1	520	3	Y	-0-			31
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	589	1	682	3	Y	-0-			31
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	551	1	789	3	Y	-0-			31
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	112	1	677	3	Y	-0-			31
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	1	1 8		31
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	1	9							31
						111	1	676	3	Y	-0-			31
-----														
WES-MOR DRILLING, INC. 908800														
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-			118
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			118
-----														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A														
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	20	1	52	2	N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	25	1	56	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	15	1	30	2	N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106														
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	58	1	146	2	N	-0-			-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	65	1	149	2	N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	96	1	235	2	N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	116	1	225	2	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	128	1	252	2	N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	92	1	196	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800												
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648				
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
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22 1	56 2	N	-0-		-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	46 1	105 2	N	-0-		-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	62 1	154 2	N	-0-		-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	59 1	113 2	N	-0-		-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	45 1	89 2	N	-0-		-0-			-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	43 1	93 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812				
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	105 1	266 2	N	-0-		-0-			68
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	59 1	135 2	N	-0-		-0-			68
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	65 1	159 2	N	-0-		-0-			68
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	25 1	49 2	N	-0-		-0-			68
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	26 1	51 2	N	-0-		-0-			68
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30 1	65 2	N	-0-		-0-			68
-----														
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055				
08	DLQ G-10	1941	-0-	1941	1941	1941 2		Y	-0-		-0-			128
09	DLQ G-10	1642	-0-	1642	3583	1642 2		Y	-0-		-0-			128
10	DLQ G-10	1621	-0-	1621	5204	1621 2		Y	-0-		-0-			128
11	2900 N	1598	-0-	-1302	3902	1598 2		Y	-0-		-0-			128
12	3100 N	1749	-0-	-1351	2551	1749 2		Y	-0-		-0-			128
*01	3100 N	1678	-0-	-1422	1129	1678 2		Y	-0-		-0-			128
-----														
ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160				
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	177 1	572 2	N	-0-		-0-			133
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	173 1	556 2	N	-0-		-0-			133
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	165 1	533 2	N	-0-		-0-			133
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	165 1	528 2	N	-0-		-0-			133
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	175 1	558 2	N	-0-		-0-			133
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	158 1	528 2	N	-0-		-0-			133
-----														
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 137593		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 4168		PERF. 2681 - 2690				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634				
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	42 1	107 2	N	-0-		-0-			-0-
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	53 1	121 2	N	-0-		-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	51 1	125 2	N	-0-		-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	69 1	133 2	N	-0-		-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	126 1	249 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	128 1	276 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652				
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	33 1	83 2	N	-0-		-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	34 1	79 2	N	-0-		-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	38 1	94 2	N	-0-		-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	34 1	66 2	N	-0-		-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	29 1	57 2	N	-0-		-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	32 1	69 2	N	-0-		-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800											
MCQUERRY		WELL #:		2	RRCID ->	141849	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3463 -	3471		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2		N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2		N	-0-				-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-		2	2		N	-0-				-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-				-0-
-----															
HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 -	4576		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2		N	-0-				20
09	300 N	217	-0-	-83	-0-		217	2		N	-0-				20
10	341 N	295	-0-	-46	-0-		295	2		N	-0-				20
11	360 N	247	-0-	-113	-0-		247	2		N	-0-				20
12	217 N	213	-0-	-4	-0-		213	2		N	-0-				20
01	310 N	257	-0-	-53	-0-		257	2		N	-0-				20
-----															
KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 -	3226		
08	217 N	135	-0-	-82	-0-		23	1	112	2	N	-0-			-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-		17	1	80	2	N	-0-			-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-		15	1	70	2	N	-0-			-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-		4	1	17	2	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		17	1	80	2	N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-		27	1	134	2	N	-0-			-0-
-----															
ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 -	4366		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
-----															
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 -	2934		
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		164	1	415	2	N	-0-			-0-
09	570 N	426	-0-	-144	-0-		129	1	297	2	N	-0-			-0-
10	558 N	368	-0-	-190	-0-		106	1	262	2	N	-0-			-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-		89	1	171	2	N	-0-			-0-
12	434 N	214	-0-	-220	-0-		72	1	142	2	N	-0-			-0-
01	372 N	245	-0-	-127	-0-		78	1	167	2	N	-0-			-0-
-----															
ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 -	4292		
08	806 N	727	-0-	-79	-0-		127	1	600	2	N	-0-			28
09	750 N	735	-0-	-15	-0-		130	1	605	2	N	-0-			28
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-		135	1	662	2	N	-0-			28
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-		138	1	654	2	N	-0-			28
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-		140	1	661	2	N	-0-			30
							2	9							
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-		139	1	675	2	N	-0-			31
							1	9							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507														
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08		620 N	356	-0-	-264	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09		570 N	346	-0-	-224	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
-----														
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256														
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
-----														
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----														
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001														
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362														
08		279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10		310 N	99	-0-	-211	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
-----														
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A														
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
-----														
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A														
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
RHODES, W. J.				WELL #:	10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4298 - 4306
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RHODES, W. J.				WELL #:	15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4274 - 4307
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PAM (CHESTER)				68715 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.				054545									
SOUTH GREEN				WELL #:	592	RRCID ->	273802	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4505 - 4526
08	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
*12	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
01	293 N	NO RPT	-0-	-293	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN				WELL #:	611	RRCID ->	277577	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	4496 - 4512
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-
VAN OPERATING, LTD.				881442			CNTY: SHACKELFORD						
SOUTH GREEN "54"				WELL #:	3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF.	4509 - 4534
08	1803 S	1517	-0-	-286	B	-0-	1483	3	34	9	N	31	21 1 113
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 S	1295	-0-	-865	B	-0-	1282	3	13	9	N	12	125
10	1798 S	1345	-0-	-453	B	-0-	1331	3	14	9	N	13	111
11	1047 S	557	-0-	-490	B	-0-	550	3	7	9	N	6	117
12	1333 S	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-	113
01	1333 S	1312	-0-	-21	B	-0-	1246	3	66	9	N	60	173
PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.				881442									
GREEN, W. H., EST. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	203509	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4380 - 4505
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PARKS (LAKE SAND)		1875		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.		053974									
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	1944	-0-	-1156	1493	1944	2			-0-
09		3000 N	1875	-0-	-1125	368	1875	2			-0-
10		2243 N	1875	-0-	-368	-0-	1875	2			-0-
11		1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2			-0-
12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	2	-0-
*01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		5
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		5

PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3755 - 3763	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 071579		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 2125		PERF. N/A	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N		-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-

PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.		256985									
ATKINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230	
08		450 N	150	-0-	-300	-0-	150	2	Y		-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y		-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y		-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y		-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.//		003646										
BARRETT		WELL #:		4	RRCID ->	141019	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	1702 - 1722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARRETT		WELL #:		3	RRCID ->	141243	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1806 - 1820		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		197690	RRCID ->	177816	COMPL. DATE	03/00/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1651 - 1659		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PARSONS (GRAY)		WELL #:		69450 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		953796	RRCID ->	283830	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3106 - 3110		
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	270	3	6	9	N	5			47
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	262	3	3	9	N	3			50
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	254	3	4	9	N	4			54
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	222	3	4	9	N	4			58
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	220	3	4	9	N	4			62
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	202	3	1	9	N	1			63
-----														
PAT (CADD0)		WELL #:		69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		WELL #:		800281	RRCID ->	130847	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2349 - 2405		
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			86
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			86
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			86
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			86
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			86
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			86
-----														
PAT KAHAN (MISS)		WELL #:		69544 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		WELL #:		042398	RRCID ->	120878	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3771 - 3779		
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			16
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			16
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			16
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			16
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			16
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			16

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
MULLOY, J. J.				WELL #: 2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3811	-	3820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MULLOY, J. J.				WELL #: 6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3595	-	3768				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MULLOY, J. J.				WELL #: 5	RRCID -> 134881	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3590	-	3630				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MULLOY, J. J.				WELL #: 4	RRCID -> 134882	COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH 3876	PERF. 3721	-	3760				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT, SALLIE				WELL #: 3	RRCID -> 134894	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3671	-	3678				
08	852 R	420	-0-	-432	-0-	420 2				Y	-0-			-0-
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2				Y	-0-			-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2				Y	-0-			-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 2				Y	-0-			-0-
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 2				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414 2				Y	-0-			-0-
-----														
BARNES - DANLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141334	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3646	-	3680				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC				727054										
MILLER, CONRAD				WELL #:	1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 #	-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
PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812										
STEPHENS "21"				WELL #:	7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS "21"				WELL #:	1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEASTER (ATOKA SAND)				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	
08	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	24	1	547	2	N	-0-			12
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	28	1	550	2	N	-0-			12
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	16	1	549	2	N	-0-			12
11	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	9	1	521	2	N	-0-			12
*12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
OXXN				630579										
PLUMLEE				WELL #:	2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880	
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354	
08	837 N	654	-0-	-183 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN //CONT.// 630579  
 CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	899 N	654	-0-	-245 B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			6
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			6
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N	-0-			6
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-			6
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			6
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 2		N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
12	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 2		N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

OXXN 630579  
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			12
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1 1	5 2	N	-0-			12
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			12
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			12
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
NEELEY JINKENS				WELL #:	2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5120 - 5268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1240 N	998	-0-	-242	-0-	998 3			N	-0-			87
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3			N	-0-			87
10		1364 N	888	-0-	-476	-0-	888 3			N	-0-			87
11		960 N	743	-0-	-217	-0-	743 3			N	-0-			87
12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1435 3		13 9	N	12			99
*01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1165 3		24 9	N	22			121

WISE PRODUCTION COMPANY				933825		CAPACITY			CNTY: PARKER					
REYNOLDS NOEL				WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5029 - 0	
08		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	204 1	1245 2		N	-0-			56
09		1410 N	1362	-0-	-48	-0-	190 1	1172 2		N	-0-			56
10		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	189 1	1156 2		N	-0-			56
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	204 1	1215 2		N	-0-			56
12		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	188 1	1153 2		N	-0-			56
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	192 1	1155 2		N	-0-			56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A	
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	251 1	1528 2		N	-0-			75
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	223 1	1377 2		N	-0-			75
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	218 1	1332 2		N	-0-			75
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	241 1	1442 2		N	-0-			75
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	231 1	1419 2		N	-0-			75
*01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	208 1	1246 2		N	-0-			75

REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1050 - 1080	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
GO OIL CORP.				311420										
PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	093179	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	2982 - 2984	
08		372 N	64	-0-	-308	-0-	64 2			N	-0-			74
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-			74
10		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2			N	-0-			74
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2			N	-0-			74
12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			N	-0-			74
*01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-			74

OXXN				630579		CAPACITY			CNTY: PARKER					
MYERS				WELL #:	1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490	
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-			-0-
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			-0-
11		750 N	564	-0-	-186	-0-	564 2			N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN //CONT.// 630579  
 WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
11	390 N	105	-0-	-285	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776	2	N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			14
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			14
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			14
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			14
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-			-0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BYRNE OIL COMPANY 119795  
 JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 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

08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			24
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			24
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603 2		N	-0-			24
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	583 2		N	-0-			24
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2		N	-0-			24
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76			N	-0-			-0-
09	76	-0-	-0-	-76	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714  
 MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

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

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

-----												
PENNINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		651 N	171	-0-	-480	-0-	171 3	N	-0-			19
09		720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3	N	-0-			19
10		1147 N	200	-0-	-947	-0-	200 3	N	-0-			19
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			19
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
-----												
PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PHOOBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-			40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-			40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-			40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
-----												
PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730												
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203												
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-			43
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-			43
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-			43
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			43
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-			43
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-			43



OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880											
DALTON, YVONNE R.				WELL #:	1	RRCID ->	057809	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	0 - 4177		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	70	1	117	2	Y	-0-			59
09	DLQ	G-10	194	-0-	194	381	70	1	124	2	Y	-0-			59
10	DLQ	G-10	176	-0-	176	557	70	1	106	2	Y	-0-			59
11		742 N	185	-0-	-557	-0-	70	1	115	2	Y	-0-			59
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	70	1	110	2	Y	-0-			59
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			59
-----															
DALTON, YVONNE R.				WELL #:	4	RRCID ->	077001	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	4194 - 4206		
08	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-			17
09	DLQ	G-10	344	-0-	344	660	344	2			Y	-0-			17
10	DLQ	G-10	284	-0-	284	944	284	2			Y	-0-			17
11		1338 N	394	-0-	-944	-0-	394	2			Y	-0-			17
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			17
01		279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2			Y	-0-			17
-----															
DALTON, YVONNE R.				WELL #:	6	RRCID ->	096228	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	4196 - 4204		
08	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	80	41	2			Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-			7
11		154 N	38	-0-	-116	-0-	38	2			Y	-0-			7
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			7
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
-----															
DALTON, YVONNE R.				WELL #:	7	RRCID ->	102059	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	4210 - 4214		
08	DLQ	G-10	912	-0-	912	912	912	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	899	-0-	899	1811	899	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	939	-0-	939	2750	939	2			Y	-0-			-0-
11		2900 N	907	-0-	-1993	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
12		1636 N	879	-0-	-757	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DALTON, YVONNE				WELL #:	8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4214 - 4268		
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-			76
09	DLQ	G-10	34	-0-	34	66	34	2			Y	-0-			76
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	95	29	2			Y	-0-			76
11		119 N	24	-0-	-95	-0-	24	2			Y	-0-			76
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			76
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			76
-----															
PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4083 - 4090		
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
*01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS		//CONT.// //CONT.//	71370 400 150683	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966	-	3982		
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		36	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		36	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		36	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		36	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		36	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		36	
RICKELS		WELL #: 3		RRCID -> 199573	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162	-	4178			
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		-0-	
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-	
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-	
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM		197690 WELL #: 1		RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224	-	4280			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228	-	4302			
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877 3	N	-0-		-0-	
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	486	1	690 3	N	-0-		-0-	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	200	1	620 3	N	-0-		-0-	
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	187	1	557 3	N	-0-		-0-	
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	170	1	533 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	186	1	417 3	N	-0-		-0-	
G & F OIL, INC. CARTER A		292000 WELL #: 7		RRCID -> 271071	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268	-	4340			
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		6	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		6	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		6	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		6	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-		6	
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-		6	
GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS		293813 WELL #: 2		RRCID -> 216373	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131	-	4276			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		-0-	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-		-0-	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-		-0-	
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		Y	-0-		-0-	
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2		Y	-0-		-0-	
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		Y	-0-		-0-	

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222									
BEST, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4206 - 4232
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-		-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-		-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-		-0-
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-		-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-		-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA				WELL #:	2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4186 - 4206
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-
09	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-		-0-
10	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-		-0-
11	1020 N	851	-0-	-169	-0-	851	2			N	-0-		-0-
12	1085 N	650	-0-	-435	-0-	650	2			N	-0-		-0-
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA				WELL #:	3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4168 - 4190	
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	301	2	69	9	N	63	63	1	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA				WELL #:	1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 4220
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-		8
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-		8
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-		8
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-		8
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-		8
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		8

BRIDGES, DELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-		-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-		-0-
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-		-0-
11	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-		-0-
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-		-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-		-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-		-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
SOUTH GRAFORD				WELL #:	2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	31	9	N	28			77
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	20	9	N	18			95
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2	12	9	N	11			106
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1			107
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2			109
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						CNTY: PALO PINTO					
M.I.T.				WELL #:	1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200		
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	464	3	15	9	N	14			82
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3	20	9	N	18			100
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	-0-	403	3	25	9	N	23			123
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	33	9	N	30			153
*12	496 N	477	-0-	-19	-0-	-0-	474	3	3	9	N	3			156
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	67	9	N	61			187

WES-MOR DRILLING, INC.				908800						CNTY: PALO PINTO					
BRIDGES L.L.				WELL #:	1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A		
08	930 N	571	-0-	-359	-0-	-0-	137	1	434	2	N	-0-			25
09	900 N	772	-0-	-128	-0-	-0-	197	1	575	2	N	-0-			25
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	587	2	N	1			26
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	513	2	N	1			27
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	-0-	194	1	480	2	N	1			28
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	-0-	193	1	501	2	N	-0-			28

BRIDGES				WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214 - 4221		
08	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	-0-	308	1	1355	2	N	-0-			2
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	1463	2	N	-0-			2
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1470	2	N	-0-			2
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	1367	2	N	-0-			2
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	1452	2	N	-0-			2
*01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	1536	2	N	-0-			2

PICKWICK (STRAWN)				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		
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	48	1	73	2	Y	-0-				9
09	DLQ G-10	125	-0-	125	246	48	1	77	2	Y	-0-				9
10	DLQ G-10	114	-0-	114	360	48	1	66	2	Y	-0-				9
11	488 N	128	-0-	-360	-0-	48	1	80	2	Y	-0-				9
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	Y	-0-				9
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				9

DALTON, YVONNE R.				WELL #:	2	RRCID ->	090099	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2894 - 2932		
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	19	-0-	19	37	19	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	53	16	2			Y	-0-				-0-
11	66 N	13	-0-	-53	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		71454 500 739150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2726 - 2740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	28	-0-	28	84	2	1 26 2	Y	-0-		19
09	DLQ G-10	27	-0-	27	111	2	1 25 2	Y	-0-		19
10	DLQ G-10	27	-0-	27	138	2	1 25 2	Y	-0-		19
11	DLQ G-10	26	-0-	26	164	1	1 25 2	Y	-0-		19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		19
-----											
PIERSON,NORM		WELL #:	1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2752 - 2762
08	DLQ G-10	27	-0-	27	82	1	1 26 2	Y	-0-		19
09	DLQ G-10	26	-0-	26	108	2	1 24 2	Y	-0-		19
10	DLQ G-10	27	-0-	27	135	1	1 26 2	Y	-0-		19
11	DLQ G-10	27	-0-	27	162	2	1 25 2	Y	-0-		19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162			Y	NO RPT		19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162			Y	NO RPT		19
-----											
PIERSON,NORM		WELL #:	2	RRCID ->	113536	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2785 - 2793
08	DLQ G-10	27	-0-	27	82	2	1 25 2	Y	-0-		19
09	DLQ G-10	27	-0-	27	109	2	1 25 2	Y	-0-		19
10	DLQ G-10	28	-0-	28	137	2	1 26 2	Y	-0-		19
11	DLQ G-10	27	-0-	27	164	2	1 25 2	Y	-0-		19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		19
-----											
PIERSON,NORM		WELL #:	3D	RRCID ->	113537	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2802 - 2812
08	DLQ G-10	27	-0-	27	82	2	1 25 2	Y	-0-		23
09	DLQ G-10	27	-0-	27	109	2	1 25 2	Y	-0-		23
10	DLQ G-10	27	-0-	27	136	1	1 26 2	Y	-0-		23
11	DLQ G-10	27	-0-	27	163	1	1 26 2	Y	-0-		23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT		23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT		23
-----											
HOWELL,F.E.		WELL #:	1	RRCID ->	113538	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2774 - 2786
08	DLQ G-10	41	-0-	41	120	2	1 39 2	Y	-0-		2
09	DLQ G-10	41	-0-	41	161	3	1 38 2	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	43	-0-	43	204	3	1 40 2	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	42	-0-	42	246	2	1 40 2	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246			Y	NO RPT		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246			Y	NO RPT		2
-----											
PIERSON, NORM		WELL #:	4	RRCID ->	114247	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2784 - 2798
08	DLQ G-10	27	-0-	27	82	2	1 25 2	Y	-0-		58
09	DLQ G-10	26	-0-	26	108	1	1 25 2	Y	-0-		58
10	DLQ G-10	28	-0-	28	136	2	1 26 2	Y	-0-		58
11	DLQ G-10	27	-0-	27	163	2	1 25 2	Y	-0-		58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT		58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT		58
-----											
HOWELL,F.E.		WELL #:	2	RRCID ->	114248	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2750 - 2764
08	DLQ G-10	42	-0-	42	121	3	1 39 2	Y	-0-		5
09	DLQ G-10	41	-0-	41	162	2	1 39 2	Y	-0-		5
10	DLQ G-10	43	-0-	43	205	2	1 41 2	Y	-0-		5
11	DLQ G-10	42	-0-	42	247	3	1 39 2	Y	-0-		5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	247			Y	NO RPT		5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	247			Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 SUCHIL ENERGY, LLC 828545  
 VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

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

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

08	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					67
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					67
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					67
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					67
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					67

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
 CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			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-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			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-

BOUQUET, T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N. (CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				97
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	3	42	9	N	38				135
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				135
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
HOHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				45
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				45
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-				45
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				45
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				45
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				45

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				-0-
10	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-				-0-
11	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-				-0-
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-				-0-
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29				153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	85	1		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				125

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-				98
09	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	1210	2			N	-0-	30	1		68
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	N	16				84
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1546	2	45	9	N	41	25	1		100
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	77	1		23
*01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-				23

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
KEATING ENERGY, INC. 453142  
EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	465	-0-	465	1005	465	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	516	-0-	516	1521	516	2			Y	-0-				-0-
11	1986 N	465	-0-	-1521	-0-	465	2			Y	-0-				-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-				-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-				-0-

PITTMAN (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. PITTMAN 826		71745 500 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 1		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465		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
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					32
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					32
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					32
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					32
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					32
PITZ (DUFFER) AVAD OPERATING, LLC E.C. THOMPSON GU 1		71777 100 037877		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3908 - 3955						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3901 - 3907						
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					76
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					76
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					76
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					76
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					76
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					76
FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3852 - 3870						
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					18
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					18
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					18
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					18
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3848 - 3862						
08	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					87
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					87
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	N	3					90
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					100
12	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1106	2	11	9	N	10					110
01	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1124	2	6	9	N	5					115
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3790 - 3800						
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	347	2	6	9	N	5					74
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	303	2	8	9	N	7					81
10	372 N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					81
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	240	2	2	9	N	2					83
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1					84
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	400	2	31	9	N	28					112



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.// 037877									
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-		-0-	
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-		-0-	
10	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	2253 2	N	-0-		-0-	
11	2460 N	2020	-0-	-440	-0-	2020 2	N	-0-		-0-	
12	2480 N	2127	-0-	-353	-0-	2127 2	N	-0-		-0-	
*01	3100 N	3207	-0-	107	-0-	3207 2	N	-0-		-0-	
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
08	589 N	91	-0-	-498	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
09	570 N	85	-0-	-485	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	13	-0-	-576	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
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	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2114 2	12 9 N	11		123	
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2044 2	12 9 N	11		134	
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2185 2	26 9 N	24		158	
11	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047 2		N	-0-	158	
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2149 2	22 9 N	20		178	
01	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2150 2	13 9 N	12		190	
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969		
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
-----											
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872		
BLOXOM, TOM		WELL #: 1									
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	195	-0-	-115	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2	N	-0-		-0-	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-	
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932		
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2	N	-0-		-0-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861				
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
-----												
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922				
08	775 N	409	-0-	-366	-0-	409 2		N	-0-			-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2		N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	392 2		N	-0-			-0-
01	806 N	422	-0-	-384	-0-	422 2		N	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-			19
09	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500 2		Y	-0-			19
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-			19
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-			19
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510 2		Y	-0-			19
01	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462 2		Y	-0-			19
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2		N	-0-			-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 2		N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
12	558 N	449	-0-	-109	-0-	449 2		N	-0-			-0-
01	527 N	350	-0-	-177	-0-	350 2		N	-0-			-0-
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	267 2	8 9	N	7			90
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	363 2	15 9	N	14			104
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	375 2	8 9	N	7			111
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 2	4 9	N	4			115
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	343 2	8 9	N	7			122
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	338 2	2 9	N	2			124
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59 2		N	-0-			42
11	95 X	36	-0-	-59	-0-	36 2		N	-0-			42
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			42
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			42

-----													
PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227578	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4131	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
-----													
ANJEVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	242151	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3922 - 3926	
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
10		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
11		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
12		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
-----													
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID ->			212280	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3879 - 3890
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #:		6									
08		775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3		N	-0-	-0-	
09		810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3		N	-0-	-0-	
10		806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3		N	-0-	-0-	
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-	-0-	
12		837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3		N	-0-	-0-	
01		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3		N	-0-	-0-	
-----													
MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID ->			161174	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	3917 - 3920
MASSEY, ROY		WELL #:		1									
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	87	
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-	87	
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-	87	
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	87	
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	87	
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-	87	
-----													
GHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	164584	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3901 - 3904	
08		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-	53	
09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-	53	
10		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-	53	
11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-	53	
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-	53	
*01		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-	53	
-----													
CALDWELL		WELL #:		5	RRCID ->	221388	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3836 - 3844	
08		1984 N	569	-0-	-1415	-0-	569	2		N	-0-	170	
09		1890 N	1136	-0-	-754	-0-	1136	2		N	-0-	170	
10		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2		N	-0-	170	
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-	170	
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-	170	
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-	170	

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
MCNALLEN OIL CO., INC.		//CONT.//		555040								
CALDWELL		WELL #:		7	RRCID ->	241459	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3900 - 3950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2852 X	957	-0-	-1895	-0-	957 2		N	-0-		-0-
09		2760 X	1905	-0-	-855	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
10		2852 X	2102	-0-	-750	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
11		2760 X	2565	-0-	-195	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-		-0-
*01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-		-0-

PETEX				659782								
ROBERSON J.		WELL #:		1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896	
08		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
09		690 N	605	-0-	-85	-0-	605 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	835	-0-	-219	-0-	835 2		N	-0-		-0-
11		960 N	762	-0-	-198	-0-	762 2		N	-0-		-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
01		837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2		N	-0-		-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044	
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	84 2	51 9	N	46		46
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	7		53
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		53
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940	
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-		-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-		-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-		-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-		-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-		-0-

PARKS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854	
08		837 N	190	-0-	-647	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
*01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2	N	-0-			-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2	N	-0-			-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-			-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2	N	-0-			-0-
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2	N	-0-			-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2	N	-0-			-0-
-----												
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880				
08	14B2 EXT	98	-0-	98	105	98	2	N	-0-			19
09	14B2 EXT	82	-0-	82	187	82	2	N	-0-			19
10	259 X	72	-0-	-187	-0-	72	2	N	-0-			19
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2	N	-0-			19
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			19
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			19
-----												
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936				
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			71
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-			71
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-			71
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-			71
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			71
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			71
-----												
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890				
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
-----												
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980				
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	397	2	9 9 N	8			28
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2	N	-0-			28
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			28
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2	N	-0-			28
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			28
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2	N	-0-			28
-----												
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926				
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			32
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			32
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			32
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2	N	-0-			32
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-			32
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-			32

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
VICK "56"		WELL #:		1	RRCID ->	209991	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4028 - 4072
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			29
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2	N	-0-			29
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	2	N	-0-			29
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2	N	-0-			29
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			29
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			29
-----												
CRUDINGTON "13"		WELL #:		1	RRCID ->	211991	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3972 - 3976
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-			123
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			123
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			123
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-			123
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-			123
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	N	-0-			123
-----												
VICK "56"		WELL #:		2	RRCID ->	213055	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4018 - 4046
08	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12	465 N	185	-0-	-280	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
-----												
CRUDINGTON "13"		WELL #:		2	RRCID ->	214872	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3888 - 3907
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FAMBROUGH, W.		WELL #:		10	RRCID ->	214873	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3900 - 3914
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14 9 N	13			20
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1193	2	15 9 N	14			34
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11 9 N	10			44
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1166	2	28 9 N	25			69
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2		N	-0-		69
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1168	2	43 9 N	39			108
-----												
VICK "56"		WELL #:		3	RRCID ->	217018	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	4234	PERF.	4001 - 4040
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2	N	-0-			-0-
01	620 N	327	-0-	-293	-0-	327	2	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, ED		WELL #:		6	RRCID ->	217689	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3955 - 3980
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	651 N	349	-0-	-302	-0-	349	2	N	-0-		-0-
09	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	2	N	-0-		-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	N	-0-		-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-		-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-		-0-
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956	
08	1333 N	494	-0-	-839	-0-	494	2	N	-0-		-0-
09	870 N	646	-0-	-224	-0-	646	2	N	-0-		-0-
10	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2	N	-0-		-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	2	N	-0-		-0-
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	2	N	-0-		-0-
-----											
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	592	2	33 9 N	30		56
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	564	2	8 9 N	7		63
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15 9 N	14		77
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2		-0-		77
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15 9 N	14		91
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2		-0-		91
-----											
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-		-0-
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 3824 - 3852	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
08	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2	N	-0-		78
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2	N	-0-		78
10	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2	N	-0-		78
11	1080 N	954	-0-	-126	-0-	954	2	N	-0-		78
12	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	2	N	-0-		78
01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	892	2	N	-0-		78
-----											
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
08	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1735	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970				
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	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2	N	-0-			61
09	750 N	573	-0-	-177	-0-	573	2	N	-0-			61
10	744 N	498	-0-	-246	-0-	498	2	N	-0-			61
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			61
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			61
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			61

HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902				
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			129
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			129
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			129
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			129
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			129
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2	N	-0-			129

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894				
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			57
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			57
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			57
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			57
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			57
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			57

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964					
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	804	2	96	9	N	87	174	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	2		9	9	N	8	20
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	519	2	52	9	N	47	67	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	700	2	92	9	N	84	151	
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	507	2		25	9	N	23	174
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				N	-0-	174



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			78	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			78	
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			78	
11	1230 N	876	-0-	-354	-0-	876	2	N	-0-			78	
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			78	
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			78	
-----													
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976					
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
09	330 N	104	-0-	-226	-0-	104	2	N	-0-			-0-	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-	
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-	
01	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2	N	-0-			-0-	
-----													
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
-----													
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108					
08	1612 N	1205	-0-	-407	-0-	1205	2	N	-0-			147	
09	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090	2	N	-0-			147	
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			147	
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			147	
12	1116 N	551	-0-	-565	-0-	551	2	N	-0-			147	
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			147	
-----													
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
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	
-----													
TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982					
08	930 N	728	-0-	-202	-0-	728	2	N	-0-			11	
09	720 N	268	-0-	-452	-0-	268	2	N	-0-			11	
10	744 N	199	-0-	-545	-0-	199	2	N	-0-			11	
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			11	
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			11	
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			11	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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
-----																
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948								
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					13
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					13
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					13
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					13
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					13
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					13
-----																
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992								
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					26
09	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					26
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					26
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					26
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					26
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					26
-----																
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
08	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
-----																
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066								
08	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
-----																
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884								
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					16
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					16
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	693	2	13	9	N	12					28
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	660	2	15	9	N	14					42
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					42
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					42
-----																
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980								
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920								
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					41
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					41
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-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

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922								
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					20
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					20
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					20
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904								
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					26
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					26
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					26
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					26
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					26
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					26

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952								
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					53
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					53
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					53
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					53
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					53

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2	N	-0-			-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968			
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-	
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-	
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-		-0-	
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		-0-	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-	
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-	
-----											
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940			
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-		-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
-----											
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980			
08	744 N	645	-0-	-99	-0-	645 2	N	-0-		-0-	
09	930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2	N	-0-		-0-	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2	N	-0-		-0-	
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	724 2	N	-0-		-0-	
01	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2	N	-0-		-0-	
-----											
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980			
08	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324 2	N	-0-		7	
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1085 2	N	12		19	
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		19	
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279 2	N	-0-		19	
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		19	
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-		19	

PITZ (DUFFER) POST OAK OPERATING, LLC HARE		//CONT.//	71777 100 671881	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
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
		WELL #: 1		RRCID -> 243259	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 4143	PERF. 3892	-	3930							
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					23
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					23
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					23
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					23
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					23
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					23
SAFARI RESOURCES, LLC HEAD '15'		743194		WELL #: 2	RRCID -> 221529	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 3893	-	3936						
08	496 N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					21
09	390 N	215	-0-	-175	-0-	215	2			N	-0-					21
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					21
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					21
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					21
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3898	-	3920							
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					33
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					33
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					33
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					33
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					33
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 4234	PERF. 3880	-	3890							
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	289	2	1	9	N	1					1
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	231	2	6	9	N	5					6
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					6
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. DENNEY		805550		WELL #: 1	RRCID -> 203523	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4008	-	4014						
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					41
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					41
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					41
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					41
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					41
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 4077	PERF. 3966	-	4012							
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615												
JOHNSON "12"				WELL #: 1	RRCID -> 215859	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3960	- 4050							
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			14
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	7	2		N	-0-					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					14
-----																
KNIGHT "58" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236884	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 3876	- 3930							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
-----																
DOUGLAS "3399"				WELL #: 1	RRCID -> 247743	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3908	- 3992							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TRACER OPERATING, INC.				863965												
COODY "44"				WELL #: B 1	RRCID -> 280276	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4130	- 4170							
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					111
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					111
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					111
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					111
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					111
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	662	2	17	9	N	15					126
-----																
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							
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
-----																
PLUMB (RANGER LOWER)				71968 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782												
EVANS				WELL #: 2	RRCID -> 117508	COMPL. DATE 07/10/1985	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 4063	- 4069							
08	2790 N	2323	-0-	-467	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2601	-0-	-158	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2		N	-0-			12
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2		N	-0-			12
10	682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2		N	-0-			12
11	630 N	179	-0-	-451	-0-	179	2		N	-0-			12
12	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2		N	-0-			12
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			12

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430				N	NO RPT			-0-

POCO (CADD0) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 J & J WHITESIDE INC. 427649  
 WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	288	1	485	3	Y	-0-		41
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	340	1	467	3	Y	-0-		41
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	302	1	425	3	Y	-0-		41
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	120	1	315	3	Y	-0-		41
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	189	1	579	3	Y	-0-		41
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	225	1	474	3	Y	-0-		41

POOLVILLE (CADD0 CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165  
 VIETH, F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-		-0-
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-		-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165												
VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3		N	-0-	-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-	-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-	-0-
*12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398												
08		992 N	954	-0-	-38	-0-	954	3		N	-0-	-0-
09		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3		N	-0-	-0-
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-	-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	-0-
*12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-	-0-
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
LEXGAS, INC. 500222												
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TRUST OIL CO. 872124												
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444												
08		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-	-0-
09		300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2		N	-0-	-0-
10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-	-0-
11		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-	-0-
12		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2		N	-0-	-0-
*01		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2		N	-0-	-0-
-----												
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116												
08		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	186	1	1271	2	N	165
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	165
10		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	186	1	1280	2	N	165
11		1410 N	1377	-0-	-33	-0-	180	1	1197	2	N	165
12		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	186	1	1209	2	N	167
								2		9		
01		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	186	1	1215	2	N	167
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097												
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	3	Y	-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	3	Y	-0-
10		186 N	76	-0-	-110	-0-	33	1	43	3	Y	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	169	3	Y	-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	Y	-0-
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	Y	-0-



POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925							
TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	349 1	519 3	Y	-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	350 1	510 3	Y	-0-
10	837 N	308	-0-	-529	-0-	133 1	175 3	Y	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	204 1	744 3	Y	-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	215 1	704 3	Y	-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	200 1	666 3	Y	-0-
-----									
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A	
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	725 1	1077 3	Y	-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	703 1	1023 3	Y	-0-
10	1767 N	608	-0-	-1159	-0-	262 1	346 3	Y	-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	477 1	1737 3	Y	-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	463 1	1517 3	Y	-0-
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	419 1	1392 3	Y	-0-
-----									
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A	
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	60 1	90 3	Y	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	156 1	232 3	Y	-0-
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	143 1	208 3	Y	-0-
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	75 1	100 3	Y	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	84 1	308 3	Y	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	90 1	297 3	Y	-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	88 1	294 3	Y	-0-
-----									
MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799	
08	721 N	232	-0-	-489	-0-	93 1	139 3	Y	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	91 1	132 3	Y	-0-
10	186 N	49	-0-	-137	-0-	21 1	28 3	Y	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	34 1	122 3	Y	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	44 1	146 3	Y	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	44 1	148 3	Y	-0-
-----									
BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	113 1	167 3	Y	-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	90 1	131 3	Y	-0-
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	1 1	1 3	Y	-0-
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	17 1	61 3	Y	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	50 1	163 3	Y	-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	49 1	161 3	Y	-0-
-----									
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011	
08	37 N	4	-0-	-33	-0-	2 1	2 3	Y	-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 3	Y	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	258 N	82	-0-	-176	-0-	33 1	49 3	Y	-0-			5
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	24 1	35 3	Y	-0-			5
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	9 1	13 3	Y	-0-			5
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			5

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

08	531 N	155	-0-	-376	-0-	62 1	93 3	Y	-0-			6
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	58 1	85 3	Y	-0-			6
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	18 1	23 3	Y	-0-			6
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	16 1	57 3	Y	-0-			6
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	17 1	54 3	Y	-0-			6
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 3	Y	-0-			6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

08	172 N	43	-0-	-129	-0-	17 1	26 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	15 1	21 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	5 1	6 3	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 1	38 3	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 3	Y	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 3	Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	283 1	421 3	Y	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	253 1	369 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	78 1	104 3	Y	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	118 1	429 3	Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	143 1	471 3	Y	-0-			-0-
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	126 1	417 3	Y	-0-			-0-

-----															
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
XPLORE OPERATING, LLC 946023															
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		434 N	360	-0-	-74	-0-	28	1	332	3	N	-0-			-0-
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	23	1	294	3	N	-0-			-0-
10		651 N	238	-0-	-413	-0-	21	1	217	3	N	-0-			-0-
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	28	1	299	3	N	-0-			-0-
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	N	-0-			-0-
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	597	3	N	-0-			-0-
-----															
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828															
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
GO OIL CORP. 311420															
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508															
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			69
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			69
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			69
11		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			69
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			69
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			69
-----															
OXXN 630579															
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RKW OPERATING LLC 714311															
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990															
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	081099	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5320 - 5338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2	N	-0-			44
09		731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2	N	-0-			44
10		678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2	N	-0-			44
11		630 N	525	-0-	-105	B	-0-	525	2	N	-0-			44
12		651 N	487	-0-	-164	B	-0-	487	2	N	-0-			44
01		651 N	466	-0-	-185	B	-0-	466	2	N	-0-			44
-----														
HARWELL ENTERPRISES				364795			CNTY: PARKER							
HARWELL JUD				WELL #:	1	RRCID ->	065493	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4738 - 4744	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PARKER							
BANKS, PATRICIA				WELL #:	1	RRCID ->	101048	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4909 - 4918	
08		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	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-
-----														
BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID ->	115705	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4919 - 4931	
08		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
09		862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2	N	-0-			-0-
10		919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2	N	-0-			-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2	N	-0-			-0-
12		916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2	N	-0-			-0-
01		930 N	504	-0-	-426	B	-0-	504	2	N	-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	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
POOLVILLE, WEST (ATOKA)				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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
VIETH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						CNTY: PARKER		
WOODY, W.L.		WELL #:		1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116		
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	2	N	-0-
*12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451						CNTY: PARKER		
HARRIS "E"		WELL #:		1		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006												

POOLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311								
WELLS, A. E.		WELL #:		1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766		
08		23 N	11	-0-	-12	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-		-0-

WELLS, A. E.		WELL #:		2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758		
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						CNTY: PARKER		
MURRAY, BILL		WELL #:		2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A		
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	3	Y	-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	45	1	66	3	Y	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	Y	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	3	Y	-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	Y	-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	116	1	173	3	Y	-0-	17
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	123	1	180	3	Y	-0-	17
10	403 N	32	-0-	-371	-0-	14	1	18	3	Y	-0-	17
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	84	1	307	3	Y	-0-	17
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	79	1	260	3	Y	-0-	17
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	87	1	288	3	Y	-0-	17

VIETH, BENNY 885580  
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728  
 MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. GUEST, J				72511 500 863965	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3980 - 4010	
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
08		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			21
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2		N	-0-			21
10		93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5 2		N	-0-			21
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			21
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			21
01		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			21
-----													
POPP				WELL #:	5	RRCID ->	282561	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4379 - 4382
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		270 N	128	-0-	-142 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
01		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
-----													
POPP				WELL #:	8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF.	4329 - 4332
08		279 N	291	-0-	12 B	-65	291 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-65						
09		270 N	128	-0-	-142 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
01		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
-----													
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"				72518 200 099280	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4078 - 4086	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASHBY				WELL #:	3RC	RRCID ->	199347	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4089 - 4106
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			33
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			33
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			33
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			33
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----													
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY				72518 333 099280	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				13RC	RRCID ->	122976	COMPL. DATE	10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3926 - 3934	
08	DLQ	G-10	70	-0-	70 B	70	70 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	69	-0-	69 B	139	69 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	78	-0-	78 B	217	78 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	77	-0-	77 B	294	77 2		Y	-0-			-0-
*12		381 N	87	-0-	-294 B	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280									
ASHBY -14-		WELL #:		14RC	RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872 - 3882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	B	69	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	69	-0-	69	B	138	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	77	-0-	77	B	215	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	75	-0-	75	B	290	2	Y	-0-			-0-
*12		376 N	86	-0-	-290	B	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----													
HARALSON		WELL #:		16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3852 - 3882		
08	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2	N	-0-	14	
09	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2	N	-0-	14	
10	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	2	N	-0-	14	
11	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2	N	-0-	14	
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	N	-0-	14	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	14	
-----													
CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	219608	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 4208 - 4216		
UNDER THE HILL STATE UNIT 4													
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	Y	-0-	-0-	
09	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	
10	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	
11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	
12	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	
*01	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	
-----													
UNDER THE HILL		WELL #:		2	RRCID ->	221226	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	4054	PERF. 3906 - 3946		
08	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2	Y	-0-	-0-	
09	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2	Y	-0-	-0-	
10	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2	Y	-0-	-0-	
11	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2	Y	-0-	-0-	
12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			Y	-0-	-0-	
-----													
UNDER THE HILL		WELL #:		3	RRCID ->	221228	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4284 - 4314		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-4291		Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4291		Y	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4291		Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4291		Y	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4291		Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4291		Y	-0-		-0-	
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	126317	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4042 - 4048		
ASHBY CA-2													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		36	



POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
ASHBY 7X		WELL #:		1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 3976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	58
09	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	58
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	58
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-	58
12	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2	N	-0-	58
01	155 N	84	-0-	-71	B	-0-	84	2	N	-0-	58
-----											
ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 - 3714
08	155 N	66	-0-	-89	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
09	150 N	44	-0-	-106	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-	-0-
-----											
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	79
-----											
SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125
08	14B2 EXT	139	-0-	139	B	139	139	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	114	-0-	114	B	253	114	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	427	-0-	427	B	680	427	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	180	-0-	180	B	860	180	2	N	-0-	-0-
12		7	-0-	-860	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
01	434 N	120	-0-	-314	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-
-----											
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006
08	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-	78
09	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2	N	-0-	78
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2	N	-0-	78
11	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2	N	-0-	78
12	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2	N	-0-	78
01	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2	N	-0-	78
-----											
ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.				786408												
ASHBY, J. J. 10		WELL #:		1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1		RRCID -> 126318		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102						
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					18
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					18
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					18
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					18
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					18
*01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741														
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #:		1B		RRCID -> 282991		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3917 - 3927						
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730														
DABNEY		WELL #:		2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080						
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1627	3	13	9	N	12					261
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	3	2	9	N	2					263
10	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1569	3	6	9	N	5					268
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1607	3	28	9	N	25					293
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1593	3	69	9	N	63	173	1			183
01	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1528	3	24	9	N	22					205

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150								
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #:		4B												
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		72721 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875														
DAWSON, D. B.		WELL #:		1		RRCID -> 018097		COMPL. DATE 07/08/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565						
08	713 N	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					23
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	11	1			12
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					12
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					12
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					12
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					12

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143 2		1 9	N	1	24
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	12 1	12
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N		12
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N		12
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N		12
01		1054 N	876	-0-	-178	-0-	876 2			N		12
-----												
REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455												
08		992 N	891	-0-	-101	-0-	890 2		1 9	N	1	24
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	11 1	13
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N		13
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N		13
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N		13
01		775 N	291	-0-	-484	-0-	291 2			N		13
-----												
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644												
08		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2			N	-0-	212
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2			N	99 1	113
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N		113
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N		113
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N		113
*01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N		113
-----												
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-	24
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2			N	11 1	13
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N		13
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N		13
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N		13
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N		13
-----												
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11 1	12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		12
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		12
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		12
-----												
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540												
08		T. A.	50	-0-	50	142	50 2			N	-0-	23
09		T. A.	60	-0-	60	202	60 2			N	11 1	12
10		263	61	-0-	-202	-0-	61 2			N		12
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N		12
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N		12
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N		12

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-	27	
09		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-	27	
10		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-	27	
11		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-	27	
12		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-	27	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	27	
-----													
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 4		RRCID -> 018108			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-	32	
09		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-	32	
10		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-	32	
11		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-	32	
12		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-	32	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	32	
-----													
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 6		RRCID -> 018110			COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762	
08		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-	183	
09		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-	183	
10		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-	183	
11		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-	183	
12		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-	183	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	183	
-----													
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 7		RRCID -> 018111			COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694	
08		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-	172	
09		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-	172	
10		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-	172	
11		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-	172	
12		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-	172	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	172	
-----													
JONES, TRAVIS			WELL #: 9		RRCID -> 229310			COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654	
08		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	63	
09		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	63	
10		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	63	
11		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	63	
12		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	63	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	63	
-----													
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS			WELL #: 10		RRCID -> 232485			COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2760 - 2786	
08		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	8	
09		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	8	
10		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-	8	
11		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-	8	
12		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	8	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-					-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-					-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
-----																
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444								
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			N	-0-					-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
-----																
PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703								
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	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

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

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 PROBE EXPLORATION COMPANY 679299  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

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

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

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

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 PETEX 659782  
 RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

08	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
11	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
01	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2		N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299								
PRUET		WELL #:		1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 - 3895
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3	N	-0-		17
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3	N	-0-		17
10	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	3	N	-0-		17
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3	N	-0-		17
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-		17
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3	N	-0-		17

ROCK OPERATING				722855	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2	N	-0-		-0-
09	450 N	280	-0-	-170	-0-		280	2	N	-0-		-0-
10	527 N	93	-0-	-434	-0-		93	2	N	-0-		-0-
11	420 N	145	-0-	-275	-0-		145	2	N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	2	N	-0-		-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2	N	-0-		-0-

PUTNAM, NE (MISS)				73515 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.		WELL #:		400095	RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 - 4032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003												

PUTNAM, WEST (DUFFER)				73523 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
CHARTER PETROLEUM COMPANY		WELL #:		146680	RRCID ->	122892	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3954 - 4002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3069	2403	-0-	-666	-0-		2403	3	N	-0-		151
09	2970	2747	-0-	-223	-0-		2740	3	N	6		157
10	3186	3186	-0-	-0-	-0-		3160	3	N	24		181
11	3091	3091	-0-	-0-	-0-		3070	3	N	19	177 1	23
12	3427	3427	-0-	-0-	-0-		3406	3	N	19		42
01	3069	2889	-0-	-180	-0-		2869	3	N	18		60

PYWACKET, (DUFFER)				73585 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	208550	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3564 - 3578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		20	RRCID ->	215653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3562 - 3608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-		132	1	N	-0-		-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-		129	1	N	-0-		-0-
10	992 N	933	-0-	-59	-0-		116	1	N	-0-		-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-		114	1	N	-0-		-0-
12	992 N	927	-0-	-65	-0-		128	1	N	-0-		-0-
01	930 N	925	-0-	-5	-0-		155	1	N	-0-		-0-

-----												
RG (CADD)		74014 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
BLUE OIL, INC. JACOBS "B"		076765		WELL #: 3B		RRCID -> 167754	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 4116	PERF. 3475	- 3673		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	-----		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	-----	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2018 - P/A 08/22/18												
-----												
R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
POST OAK OPERATING, LLC ROBERT JONES UNIT		671881		WELL #: 1		RRCID -> 080817	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3913	- 3925		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-	-----	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-	-----	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-	-----	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-	-----	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-	-----	
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-	-----	
-----												
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C. FRANKLIN		088563		WELL #: 5C		RRCID -> 156020	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3376	- 3386		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-	-----	
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-	-----	
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2	N	-0-		-0-	-----	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-	-----	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-	-----	
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-	-----	
-----												
RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. JONES, ORA B.		709694		WELL #: 2		RRCID -> 147174	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3252	- 3386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
-----												
RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
SAGUARO PETROLEUM, LLC HOLLAND, MIKE ETAL		743325		WELL #: 1		RRCID -> 121064	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3403	- 3412		
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61 3	Y	-0-		-0-	-----	
09	DLQ G-10	29	-0-	29	90	29 3	Y	-0-		-0-	-----	
10	DLQ G-10	47	-0-	47	137	47 3	Y	-0-		-0-	-----	
11	190 N	53	-0-	-137	-0-	53 3	Y	-0-		-0-	-----	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-	-----	
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		-0-	-----	
-----												
RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C. FINLEY, J. J.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 218882	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3152	- 3226		
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	814 2	57 9	N	52		97	-----
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	781 2	50 9	N	45		142	-----
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	789 2	56 9	N	51		193	-----
11	840 N	659	-0-	-181	-0-	636 2	23 9	N	21	170 1	44	-----
12	868 N	754	-0-	-114	-0-	713 2	41 9	N	37		81	-----
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	779 2	79 9	N	72		153	-----



RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
WOODS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3155 -	3192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 -	3291
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		CONNELLEE, T. W.	WELL #:	9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3515
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094	COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221	COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH	3457	PERF. 0 - 3449
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708	COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH	3468	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682	COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH	3503	PERF. 3268 - 3503
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF. 3234 - 3499
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424	-	3438				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252	-	3262				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----															
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 197814	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261	-	3283				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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
-----															
HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196	-	3236				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID -> 106237	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3304	-	3321				
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-

-----  
RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

-----  
HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

-----  
VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

-----  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

08	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-

-----  
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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

-----												
RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 3		RRCID -> 118743	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3365	-	3470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 4		RRCID -> 118744	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3404	-	3520		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITAIN			WELL #: 1		RRCID -> 121065	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3510	-	3532		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: P 1		RRCID -> 138018	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3410	-	3422		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #: 1		RRCID -> 196651	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3336	-	3532		
08		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 196655	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3505		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32090 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745  
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

RANGER (3550 CONGL.) 74657 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 R.T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 113729 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3550 - 3558

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



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DANLEY,B.A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3242 - 3260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	362 R	175	-0-	-187	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
09	210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
10	217 #	82	-0-	-135	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 #	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-			-0-
-----														
BARNES, J.E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3348 - 3372		
08	153 R	87	-0-	-66	-0-	87	2			Y	-0-			23
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			23
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			23
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			23
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			23
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-			23
-----														
BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3250 - 3274		
08	629 R	309	-0-	-320	-0-	309	2			Y	-0-			10
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			10
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-			10
11	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-			10
12	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-			10
-----														
BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		4114		PERF. 3374 - 3393		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3815		PERF. 3410 - 3439		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BOBO, E. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3590		PERF. 3089 - 3116		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCBAY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3850		PERF. 3410 - 3426		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	76	-0-	76	76	76	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	64	-0-	64	140	64	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	18	-0-	18	158	18	2			N	-0-			-0-
12	212 R	54	-0-	-158	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1023 #	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-
09	960 #	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-
10	992 #	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-
11	930 #	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-
12	961 #	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-
01	961 #	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
08	775 #	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-
09	750 #	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-
10	775 #	435	-0-	-340	-0-	435	2			N	-0-
11	750 #	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-
12	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-
01	682 #	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-

SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428	
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		-0-
09	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-		-0-
10	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-		-0-
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-		-0-
12	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-		-0-
01	341 #	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-		-0-

TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202					
08		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				-0-
09		1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
10		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
11		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				-0-
12		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
*01		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
-----																
NICKS			WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NICKS			WELL #: 2		RRCID -> 118746		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3192 - 3334					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WAGSTAFF			WELL #: 1		RRCID -> 118748		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3396 - 3436					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
COOPER			WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HODGES			WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335					
08		93 #	89	-0-	-4	-0-	68	2	21	9	N	19	60	1		48
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	78	2	22	9	N	20				68
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	74	2	15	9	N	14				82
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	71	2	14	9	N	13	62	1		33
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	80	2	14	9	N	13				46
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	76	2	13	9	N	12				58

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
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	121	2	35	9	N	32	106	1	85
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	140	2	40	9	N	36			121
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	131	2	28	9	N	25			146
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	127	2	26	9	N	24	111	1	59
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	141	2	25	9	N	23			82
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	134	2	24	9	N	22			104

  

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446				
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

  

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

  

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
08	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-			-0-
-----														
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
08	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
08	DLQ G-10	149	-0-	149	287	149	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	427	140	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	142	-0-	142	569	142	2			Y	-0-			-0-
11	701 R	132	-0-	-569	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
-----														
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12	279 #	37	-0-	-242	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*01	279 #	21	-0-	-258	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
-----															
OPAL		WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3346 - 3368			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CANTWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3420 - 3444			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
R. T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	138013	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3122 - 3260			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3386 - 3467			
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
-----															
BLEDSOE		WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3268 - 3394			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3302 - 3330			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	51	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	102	51	51	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	152	50	50	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	159	7	7	2			N	-0-			-0-

-----															
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726												
MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	53	-0-	53	104	53	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	50	-0-	50	154	50	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	7	-0-	7	161	7	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	51	-0-	51	103	51	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	50	-0-	50	153	50	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	7	-0-	7	160	7	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL			WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528				
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			80
09		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			80
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			80
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			80
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			80
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			80
-----															
BARNES, MARY			WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3386 - 3414				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BARNES, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3285 - 3399				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PRE-EMPTION			WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PRE-EMPTION			WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726		WELL #:		RRCID -> 181923		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
DECKER		WELL #:		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2		2	2	N	-0-				-0-

  

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508							
08	558 #	492	-0-	-66	-0-	456	2	36	9	N	33				89
09	540 #	494	-0-	-46	-0-	463	2	31	9	N	28				117
10	558 #	470	-0-	-88	-0-	441	2	29	9	N	26				143
11	540 #	522	-0-	-18	-0-	489	2	33	9	N	30				173
12	527 #	478	-0-	-49	-0-	459	2	19	9	N	17	164	1		26
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	465	2	24	9	N	22				48

  

MEEKS, R. E.		559252		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELLS		WELL #:		RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		WELL #:		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000					
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				92
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				92
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				92
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				92
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-				92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25 1	585 2	N	-0-		157
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	25 1	1030 2	N	-0-		157
10	806 N	424	-0-	-382	-0-	25 1	399 2	N	-0-		157
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	25 1	477 2	N	-0-		157
12	1085 N	588	-0-	-497	-0-	25 1	560 2	N	3		160
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	3 9					
						1 9	759 2	N	1		161

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		036637									
YEATS		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		036637									
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		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-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3860 - 3871	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		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-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637									
YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2678 - 2713	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY				042398									
FOXBRANCH, E.		WELL #:		1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3436 - 3460	
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367	
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			28
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			28
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			28
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			28
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			28
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			28
NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID ->	134879	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3254 - 3399	
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			40
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			40
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			40
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			40
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			40
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			40
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314	
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			14
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			14
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			14
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			14
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			14
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			14
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895	
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BACON ENERGY //CONT.// 042398															
DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		151 R	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5			57
09		120 #	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	N	5			62
10		124 #	68	-0-	-56	-0-	65	2	3	9	N	3			65
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	61	2	6	9	N	5			70
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			70
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			70
-----															
KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369															
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			65
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			65
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			65
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			65
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			65
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			65
-----															
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 - 3471	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	36 R	4	-0-	-32	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-				-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-				-0-
-----													
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334	
08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-	
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-	
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-	
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-	
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-			-0-	
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-	
-----													
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344	
08	810 R	393	-0-	-417	-0-	393 2		Y	-0-			39	
09	300 #	172	-0-	-128	-0-	172 2		Y	-0-			39	
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			39	
11	300 #	17	-0-	-283	-0-	17 2		Y	-0-			39	
12	310 #	61	-0-	-249	-0-	61 2		Y	-0-			39	
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44 2		Y	-0-			39	
-----													
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389	
08	851 R	419	-0-	-432	-0-	419 2		Y	-0-			-0-	
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-	
10	434 #	344	-0-	-90	-0-	344 2		Y	-0-			-0-	
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-			-0-	
12	434 #	347	-0-	-87	-0-	347 2		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414 2		Y	-0-			-0-	
-----													
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308	
08	513 R	239	-0-	-274	-0-	165 2	74 9	Y	67			91	
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	156 2	83 9	Y	75	84 1		82	
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	162 2	72 9	Y	65	84 1		63	
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	146 2	79 9	Y	72	86 1		49	
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	134 2	87 9	Y	79	84 1		44	
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	136 2	75 9	Y	68	87 1		25	
-----													
BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443			
08	404 R	200	-0-	-204	-0-	200	2		Y	-0-					-0-
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		Y	-0-					-0-
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-					-0-
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2		Y	-0-					-0-
12	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	2		Y	-0-					-0-
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485			
08	270 R	134	-0-	-136	-0-	134	2		Y	-0-					-0-
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-					-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-					-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-					-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	2		Y	-0-					-0-
-----															
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
-----															
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469			
08	675 R	334	-0-	-341	-0-	334	2		Y	-0-					-0-
09	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2		Y	-0-					-0-
10	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2		Y	-0-					-0-
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2		Y	-0-					-0-
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	2		Y	-0-					-0-
-----															
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154			
08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-					43
09	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-					43
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-					43
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-					43
12	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-					43
*01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					43
-----															
CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	148374	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3353 - 3373			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353			
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-				9
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				9
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				9
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2		N	-0-				9
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2		N	-0-				9
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				9
-----															
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368			
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
12	93 #	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
01	93 #	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
-----															
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRICO OIL, INC.		091040													
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983			
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
11	240 #	235	-0-	-5	-0-	-0-	235	2		N	-0-				-0-
12	279 #	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BYRNE OIL COMPANY		119795													
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796			
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-				119
09		210 #	124	-0-	-86	-0-	124	3		N	-0-				119
10		217 #	37	-0-	-180	-0-	37	3		N	-0-				119
11		210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3		N	-0-				119
12		186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3		N	-0-				119
01		155 #	56	-0-	-99	-0-	56	3		N	-0-				119
-----															
D & R ENTERPRISES				196846											
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240		
08		341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-				-0-
09		300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-				-0-
10		310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-				-0-
11		300 #	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-				-0-
12		310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-				-0-
01		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-				-0-
-----															
HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163		
08		341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-				-0-
09		300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-				-0-
10		310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-				-0-
11		300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-				-0-
12		310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-				-0-
01		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-				-0-
-----															
WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156		
08		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-
09		420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-				-0-
10		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
11		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
12		434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-				-0-
*01		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-
-----															
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230		
08		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-
09		420 #	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-				-0-
10		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-
11		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
12		434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-				-0-
*01		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-
-----															
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TANKERSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 118754	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3470	- 3492	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3478	- 3488	
08	496 #	160	-0-	-336	-0-	160 2		N	-0-	20
09	480 #	5	-0-	-475	-0-	5 2		N	-0-	20
10	496 #	3	-0-	-493	-0-	3 2		N	-0-	20
11	180 #	3	-0-	-177	-0-	3 2		N	-0-	20
12	155 #	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-	20
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-	20
-----										
GERMANY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 122454	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3384	- 3451	
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-	-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-	-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-	-0-
-----										
JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 123903	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3488	- 3496	
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	57
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
-----										
CARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3749	PERF. 3352	- 3374
08	DLQ G-10	108	-0-	108	205	83 2	25 9 Y	23	25 1	11
09	DLQ G-10	105	-0-	105	310	80 2	25 9 Y	23	24 1	10
10	DLQ G-10	104	-0-	104	414	75 2	29 9 Y	26	25 1	11
11	500 R	86	-0-	-414	-0-	62 2	24 9 Y	22	25 1	8
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	57 2	28 9 Y	25	22 1	11
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	54 2	26 9 Y	24	25 1	10
-----										
CARROLL				WELL #: 3	RRCID -> 125397	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3342	- 3368	
08	DLQ G-10	119	-0-	119	226	94 2	25 9 Y	23	25 1	11
09	DLQ G-10	115	-0-	115	341	90 2	25 9 Y	23	24 1	10
10	DLQ G-10	114	-0-	114	455	85 2	29 9 Y	26	25 1	11
11	549 R	94	-0-	-455	-0-	70 2	24 9 Y	22	25 1	8
12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	64 2	28 9 Y	25	22 1	11
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	61 2	26 9 Y	24	25 1	10

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	278	-0-	278	528	198 2	80 9	Y	73	81 1		36
09	DLQ	G-10	273	-0-	273	801	190 2	83 9	Y	75	79 1		32
10	DLQ	G-10	275	-0-	275	1076	179 2	96 9	Y	87	82 1		37
11		1301 R	225	-0-	-1076	-0-	148 2	77 9	Y	70	82 1		25
12		225 R	225	-0-	-0-	-0-	135 2	90 9	Y	82	73 1		34
01		217 #	216	-0-	-1	-0-	128 2	88 9	Y	80	83 1		31
-----													
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	10	#	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	10	#	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	10	#	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	10	#	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	10	#	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
08	279	#	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-			-0-
09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11	270	#	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12	279	#	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			-0-
*01	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
-----													
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 -	3460
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 -	3456
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			14
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			18
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 -	3455
08	DLQ	G-10	417	-0-	417	831	416 2	1 9	Y	1			1
09	DLQ	G-10	410	-0-	410	1241	406 2	4 9	Y	4			5
10	DLQ	G-10	415	-0-	415	1656	413 2	2 9	Y	2			7
11	1987	R	331	-0-	-1656	-0-	328 2	3 9	Y	3			10
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3			13
*01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	406 2	9 9	Y	8			21
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 -	3486
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	162	-0-	162	320	162	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	158	-0-	158	478	158	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	638	160	2			Y	-0-				-0-
11		766 R	128	-0-	-638	-0-	127	2	1	9	Y	1				1
12		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				1
*01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1				2

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

08	DLQ	G-10	138	-0-	138	263	104	2	34	9	Y	31	35	1		15
09	DLQ	G-10	136	-0-	136	399	100	2	36	9	Y	33	34	1		14
10	DLQ	G-10	135	-0-	135	534	94	2	41	9	Y	37	35	1		16
11		645 R	111	-0-	-534	-0-	78	2	33	9	Y	30	35	1		11
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	71	2	39	9	Y	35	31	1		15
01		124 #	103	-0-	-21	-0-	67	2	36	9	Y	33	35	1		13

LOWRANCE INC. 511345  
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				9
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				9
10		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-				9
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-				9
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				9
*01		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				9

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
10		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
*01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345											
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 #	47	-0-	-15	-0-		16 3	31 9			N	28			44
09	60 #	53	-0-	-7	-0-		28 3	25 9			N	23	44 1		23
10	62 #	56	-0-	-6	-0-		21 3	35 9			N	32			55
11	60 #	55	-0-	-5	-0-		21 3	34 9			N	31			86
12	62 #	51	-0-	-11	-0-		22 3	29 9			N	26	88 1		24
01	62 #	53	-0-	-9	-0-		16 3	37 9			N	34			58
-----															
WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A			
08	31 #	6	-0-	-25	-0-		6 3				Y	-0-			1
09	12 #	5	-0-	-7	-0-		5 3				Y	-0-			1
10	11 #	3	-0-	-8	-0-		3 3				Y	-0-			1
11	9 #	4	-0-	-5	-0-		4 3				Y	-0-			1
12	6 #	1	-0-	-5	-0-		1 3				Y	-0-			1
01	6 #	3	-0-	-3	-0-		3 3				Y	-0-			1
-----															
SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A			
08	62 #	47	-0-	-15	-0-		16 3	31 9			N	28			44
09	60 #	53	-0-	-7	-0-		28 3	25 9			N	23	44 1		23
10	62 #	56	-0-	-6	-0-		21 3	35 9			N	32			55
11	60 #	54	-0-	-6	-0-		20 3	34 9			N	31			86
12	62 #	51	-0-	-11	-0-		22 3	29 9			N	26	88 1		24
01	62 #	53	-0-	-9	-0-		16 3	37 9			N	34			58
-----															
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
-----															
PEARSON, LEE ROY III		WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF.	3490 - 3516			
08	62 #	50	-0-	-12	-0-		50 3				N	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-		50 3				N	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-		50 3				N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-		50 3				N	-0-			-0-
12	62 #	48	-0-	-14	-0-		48 3				N	-0-			-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-		47 3				N	-0-			-0-
-----															
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434			
08	93 #	64	-0-	-29	-0-		64 3				N	-0-			-0-
09	90 #	57	-0-	-33	-0-		57 3				N	-0-			-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-		44 3				N	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-		46 3				N	-0-			-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-		39 3				N	-0-			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-		46 3				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.				651162									
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			64
09		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			64
10		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			64
11		330 #	318	-0-	-12	-0-	318 3		N	-0-			64
12		341 #	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			64
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			64
-----													
MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100
08		713 #	362	-0-	-351	-0-	362 3		N	-0-			82
09		690 #	54	-0-	-636	-0-	54 3		N	-0-			82
10		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			82
11		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			82
*12		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			82
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			82
-----													
KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156
08		465 #	262	-0-	-203	-0-	262 3		N	-0-			54
09		450 #	273	-0-	-177	-0-	273 3		N	-0-			54
10		403 #	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-			54
11		390 #	342	-0-	-48	-0-	342 3		N	-0-			54
*12		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			54
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			54
-----													
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008
08		392 R	392	-0-	-0-	-0-	382 3	10 9	N	9	92 1		5
09		360 #	347	-0-	-13	-0-	340 3	7 9	N	6			11
10		372 #	314	-0-	-58	-0-	307 3	7 9	N	6			17
11		360 #	312	-0-	-48	-0-	304 3	8 9	N	7			24
12		403 #	326	-0-	-77	-0-	317 3	9 9	N	8			32
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			32
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
KLEINER, C.J. ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004									

-----															
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694															
VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----															
JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750															
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008															
-----															
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
-----															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291															
HITTSO "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537															
08		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
11		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
12		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
*01		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
-----															
HITTSO WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497															
08		DLQ G-10	67	-0-	67	135	67	3			Y	-0-			37
09		DLQ G-10	54	-0-	54	189	54	3			Y	-0-			37
10		242 R	53	-0-	-189	-0-	53	3			Y	-0-			37
11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			37
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			37
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			37
-----															
HITTSO WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398															
08		DLQ G-10	68	-0-	68	135	68	3			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	54	-0-	54	189	54	3			Y	-0-			-0-
10		242 R	53	-0-	-189	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
RONNING GAS AND OIL LLC 727054  
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01	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

08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01	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

08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227  
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

*07	405 R	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1		48
08	373 R	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2		50
09	499 R	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5		55
10	482 R	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5		60
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5		65
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5		70
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		70

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015

WRIGHT WELL #: RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
-----												
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964 NORTON, C.U.												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
1		123310		08/15/1984		3781		3239 -		3258		
-----												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224												
-----												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006												
-----												
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042												
-----												
08	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3	9	N	3	42
09	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1	43
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1921	3	2	9	N	2	45
11	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	4	9	N	4	49
12	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2629	3	3	9	N	3	52
*01	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2459	3	13	9	N	12	64
-----												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244												
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
-----												
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260												
-----												
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	119
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	119
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	119
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	119
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	119
*01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	119
-----												
HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624												
-----												
08	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	-0-
09	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-	-0-
10	1302 #	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-	-0-
11	1260 #	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			N	-0-	-0-
12	1302 #	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-	-0-
01	1271 #	31	-0-	-1240	-0-	31	3			N	-0-	-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	158068	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3220 - 3244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REBECCA (MARBLE FALLS)		75115 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		727054										
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		75146 050		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3634 - 3696
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3600 - 3670
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL				WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3624 - 3674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BALL				WELL #:	15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694		
08	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	28	1	181	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	26	1	168	2	N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	B	-0-	23	1	164	2	N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	B	-0-	23	1	161	2	N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	36	1	227	2	N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	39	1	196	2	N	-0-			-0-
-----															
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452											
MARTIN, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0		
08	837 N	567	-0-	-270		-0-	567	2			N	-0-			120
09	570 N	389	-0-	-181		-0-	389	2			N	-0-			120
10	527 N	481	-0-	-46		-0-	481	2			N	-0-			120
11	805 N	805	-0-	-0-		-0-	805	2			N	-0-			120
12	701 N	701	-0-	-0-		-0-	701	2			N	-0-			120
*01	748 N	748	-0-	-0-		-0-	748	2			N	-0-			120
-----															
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	061483	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2994 - 3004		
08	279 N	257	-0-	-22		-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-		-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-		-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-		-0-	417	2			N	-0-			-0-
12	341 N	243	-0-	-98		-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61		-0-	280	2			N	-0-			-0-
-----															
GRAHAM				WELL #:	25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	N/A		
08	279 N	277	-0-	-2		-0-	277	2			N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-		-0-	275	2			N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11		-0-	268	2			N	-0-			-0-
11	270 N	225	-0-	-45		-0-	225	2			N	-0-			-0-
12	279 N	95	-0-	-184		-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	279 N	216	-0-	-63		-0-	216	2			N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452														
GRAVES		WELL #: 35		RRCID -> 064687		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 30003 - 3003						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983						
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1021	-0-	-374	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A						
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
-----																
MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0						
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON "A"		WELL #: 34		RRCID -> 137088		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3437		PERF. 3094 - 3185						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					793
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					798
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					803
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					808
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					813
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					818
-----																
CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993						
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	651 N	416	-0-	-235	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
-----																
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356		PERF. 3240 - 3256						
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452										
BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2	N	-0-			-0-
11	810 N	600	-0-	-210	-0-	600	2	N	-0-			-0-
12	837 N	498	-0-	-339	-0-	498	2	N	-0-			-0-
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2	N	-0-			-0-

  

GRAHAM		WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950				
08	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2	N	-0-			-0-
09	870 N	694	-0-	-176	-0-	694	2	N	-0-			-0-
10	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2	N	-0-			-0-
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	2	N	-0-			-0-
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2	N	-0-			-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-

  

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116				
LONG		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 091704		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944				
TUCKER, LINUS		WELL #: 1										
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		RRCID -> 129451		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183				
BORCHERS-WILBAR		WELL #: 1										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 068862		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232				
LANIER, S.S.		WELL #: 4										
08	3100 N	3097	-0-	-3	163	442	1	2655	3	N	-0-	-0-
09	3215 X	3052	-0-	-163	-0-	509	1	2543	3	N	-0-	-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	488	1	2541	3	N	-0-	-0-
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	447	1	2354	3	N	-0-	-0-
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	358	1	2401	3	N	-0-	-0-
01	2728 X	2608	-0-	-120	-0-	183	1	2425	3	N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
SHERMAN, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	837 N	772	-0-	-65	-0-	54	1	718	3	N	-0-		-0-
09	840 N	780	-0-	-60	-0-	52	1	728	3	N	-0-		-0-
10	868 N	736	-0-	-132	-0-	45	1	691	3	N	-0-		-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	3	N	-0-		-0-
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	47	1	708	3	N	-0-		-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	51	1	683	3	N	-0-		-0-
-----													
SHERMAN, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178	
08	930 N	195	-0-	-735	-0-	14	1	181	3	N	-0-		-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	68	1	946	3	N	-0-		-0-
10	961 N	940	-0-	-21	-0-	58	1	882	3	N	-0-		-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-		-0-
12	992 N	909	-0-	-83	-0-	57	1	852	3	N	-0-		-0-
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	64	1	859	3	N	-0-		-0-
-----													
LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020	
08	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	126	1	1693	3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1676	-0-	-214	-0-	112	1	1564	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	101	1	1553	3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1497	-0-	-273	-0-	95	1	1402	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	99	1	1490	3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	109	1	1461	3	N	-0-		-0-
-----													
HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 - 3026	
08	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	275	1	2069	3	N	-0-		-0-
09	2640 N	1762	-0-	-878	-0-	227	1	1535	3	N	-0-		-0-
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	297	1	2691	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3100	-0-	100	100	305	1	2795	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3190	-0-	90	190	309	1	2881	3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3168	-0-	68	258	333	1	2835	3	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026 - 3033	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
08	7550 X	4367	-0-	-3183	-0-	303 1	4064 3	N	-0-	-0-			-0-
09	5460 X	3999	-0-	-1461	-0-	266 1	3726 3	N	6				6
10	5642 X	3866	-0-	-1776	-0-	236 1	3622 3	N	7				13
11	5460 X	3848	-0-	-1612	-0-	242 1	3596 3	N	9				22
12	5642 X	3562	-0-	-2080	-0-	222 1	3329 3	N	10				32
01	4371 X	3510	-0-	-861	-0-	244 1	3257 3	N	8				40

REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	4369 - 4379	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-				-0-
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 3		N	-0-				-0-
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015 3		N	-0-				-0-
11	1080 N	912	-0-	-168	-0-	912 3		N	-0-				-0-
12	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 3		N	-0-				-0-
01	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872 3		N	-0-				-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371	
08	4433 #	3923	-0-	-510	-0-	3923 3		N	-0-				-0-
09	3960 #	3644	-0-	-316	-0-	3644 3		N	-0-				-0-
10	3937 #	3278	-0-	-659	-0-	3278 3		N	-0-				-0-
11	3810 #	3258	-0-	-552	-0-	3258 3		N	-0-				-0-
12	3937 #	3124	-0-	-813	-0-	3124 3		N	-0-				-0-
01	3937 #	3003	-0-	-934	-0-	3003 3		N	-0-				-0-

JM ENERGY, INC.		433084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
SAYRE		WELL #:		1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-				-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-				-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-				-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-				-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-				-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-				-0-

REILLY RANCH (CONGL.)		75760 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
REILLY, T. W.		WELL #:			RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
FELLERS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904			
08	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A			
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	3	1 9	N	1	14
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-	14
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-	14
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1230	3	10 9	N	9	23
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17 9	N	15	38
*01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	3	2 9	N	2	40

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110			
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-	153
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-	153
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-	153
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-	153
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-	153
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-	153

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-	49
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	49
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-	49
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-	49
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-	49
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-	49

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	9
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-	9
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-	9
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-	9
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	9
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	9

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-		-0-			
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		-0-			
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3	N	-0-		-0-			
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3	N	-0-		-0-			
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3	N	-0-		-0-			
*01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3	N	-0-		-0-			
-----													
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330					
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		98			
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	1		99			
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		99			
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		99			
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		99			
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		99			
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		JACKSON, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	4 1	525 3	Y	-0-		3		
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	4 1	502 3	Y	-0-		3		
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	4 1	518 3	Y	-0-		3		
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	4 1	497 3	Y	-0-		3		
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	3 1	506 3	Y	-0-		3		
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	2 1	478 3	Y	-0-		3		
-----													
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865					
08	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	7 1	1284 3	Y	-0-		-0-		
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	7 1	1267 3	Y	-0-		-0-		
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	7 1	1362 3	Y	1		1		
11	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	6 1	1144 3	Y	-0-		1		
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	7 1	1342 3	Y	-0-		1		
01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	5 1	1322 3	Y	-0-		1		
-----													
JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460					
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	127 1	383 3	N	-0-		5		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	123 1	363 3	N	-0-		5		
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	127 1	366 3	N	-0-		5		
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	122 1	338 3	N	-0-		5		
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	126 1	345 3	N	-0-		5		
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	126 1	340 3	N	-0-		5		



RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 - 5864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	4 1	607 3	N	-0-		-0-
09		660 N	402	-0-	-258	-0-	3 1	399 3	N	-0-		-0-
10		620 N	501	-0-	-119	-0-	4 1	497 3	N	-0-		-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	5 1	648 3	N	-0-		-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	5 1	731 3	N	-0-		-0-
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	3 1	762 3	N	-0-		-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5506 - 5508
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	7 1	994 3	Y	-0-		2
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	7 1	947 3	Y	-0-		2
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	7 1	974 3	Y	-0-		2
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	7 1	923 3	Y	-0-		2
12		992 N	938	-0-	-54	-0-	6 1	932 3	Y	-0-		2
01		992 N	906	-0-	-86	-0-	4 1	902 3	Y	-0-		2

FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		289935	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 - 5518
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEC ENTERPRISES, INC.		WELL #:		448461	RRCID ->	114441	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5764 - 5769
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINDSEY, MAURICE		WELL #:		501402	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5256 - 5266
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXXN		WELL #:		630579	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5381 - 5388
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		50
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		50
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		50
11		270 N	158	-0-	-112	-0-	158 2		N	-0-		50
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		50
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.// 630579											
COOPER "B"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----													
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189					
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-			
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-			
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-			
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-			
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136					
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	19			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	19			
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	19			
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	19			
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	19			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19			
-----													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		HARMS, W. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	43			
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-	43			
10	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2	N	-0-	43			
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	43			
12	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1238	2	N	-0-	43			
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	43			
-----													
MARTIN, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884					
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-			
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-			
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-			
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	-0-			
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-			
-----													
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
10	2232 N	1909	-0-	-323	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
*12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1781 2	52 9	N	47	47 1		-0-
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-			5
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-			5
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			5
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-			5
*12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2709 2	12 9	N	11	16 1		-0-
*01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			-0-

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16		N	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4502 - 4670
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			16
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			16
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			16
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			16
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			16
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			16

SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4477 - 4567
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			7
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			7
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			7
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 3		N	-0-			7
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-			7
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300 3		N	-0-			7

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3	N	-0-		-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
-----										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731		
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	130 1	786 3	Y	-0-	10
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	125 1	696 3	Y	-0-	10
10	930 N	509	-0-	-421	-0-	126 1	383 3	Y	-0-	10
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	124 1	781 3	Y	-0-	10
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	129 1	784 3	Y	-0-	10
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	127 1	729 3	Y	-0-	10
-----										
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
RITCHEY, MARGARET,H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
-----										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289		
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-	24
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-	24
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-	24
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-	24
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-	6
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	6
-----										
ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098		
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	588 2		N	-0-	-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 2		N	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		N	-0-	-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-	-0-
-----										
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		
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-	-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2		N	-0-	-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-	-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-	-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-	-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		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	AMT	CODE
RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO									
ATTIS OPERATING INC. 036637									
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO									
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629									
H.R.M. WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246									
08	72 N	72	-0-	-0-		-0-	N	72 2	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-		-0-	N	95 2	-0-
10	62 N	42	-0-	-20		-0-	N	42 2	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60		-0-	N		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93		-0-	N		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-	N		-0-
RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN									
BPA OILFIELD SERVICES 085371									
TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	55	-0-	55		55	N	55 4	-0-
*10	14B2 EXT	55	-0-	55		110	N	55 4	-0-
*11	14B2 EXT	55	-0-	55		165	N	55 4	-0-
*12	14B2 EXT	55	-0-	55		220	N	55 4	-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55		275	N	55 4	-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317									
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

-----															
RHONE RANCH (MORRIS)			//CONT.//		76265 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//		828317										
RHONE, DON "A"			WELL #:		1 A	RRCID ->	109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2358 - 2362			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
RICHARDS (FRY)					76433 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.					707430										
RICHARDS, FRED & MARIAN			WELL #:		1	RRCID ->	113057	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	677	PERF. 577 - 581			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON (MARBLE FALLS)					76473 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563										
HARRELSON			WELL #:		1	RRCID ->	200950	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3967	PERF. 3280 - 3296			
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	41	9	N	37		172
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	25	9	N	23	160 1	35
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	36	9	N	33		68
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	36	9	N	33		101
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	N	8		109
01	279	N	49	-0-	-230	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4		113
-----															
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			
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	-0-	373	2			N	-0-		-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	-0-	363	2			N	-0-		-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
-----															
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926										
SLEMMONS "28"			WELL #:		1	RRCID ->	121859	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3836 - 3846			
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		14
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		14
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		14
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-		14
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445									
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC		615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934	
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2	N	-0-			7
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2	N	-0-			7
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			7
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			7
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			7
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 155917		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3870 - 3890	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			61
09	540 N	128	-0-	-412	-0-	128 3	N	-0-			61
10	589 N	152	-0-	-437	-0-	152 3	N	-0-			61
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	368 3	N	-0-			61
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	538 3	N	19	21 9		80
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	534 3	N	29	32 9		109

AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846	
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 3	N	-0-			5
09	480 N	364	-0-	-116	-0-	363 3	N	1	1 9		6
10	527 N	207	-0-	-320	-0-	207 3	N	-0-			6
11	450 N	208	-0-	-242	-0-	208 3	N	-0-			6
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	651 3	N	14	15 9		20
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	540 3	N	17	19 9		37

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
O'CONNOR, V.C.		WELL #:		1	RRCID ->	120500	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3864 - 3882
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRAY, J.D. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122316	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3784 - 3800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GROVE, W.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122317	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	N/A
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		47
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
-----												
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3712 - 3732
08	682 N	131	-0-	-551	-0-	131	3		N	-0-		6
09	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	3		N	-0-		6
10	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3		N	-0-		6
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		6
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		6
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	769	3	22 9	N	20		26
-----												
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758 - 3816
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3		N	-0-		23
09	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	3		N	-0-		23
10	465 N	94	-0-	-371	-0-	94	3		N	-0-		23
11	420 N	183	-0-	-237	-0-	183	3		N	-0-		23
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	267	3	3 9	N	3		26
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3 9	N	3		29
-----												
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3758 - 3782
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		1
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		1
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		1
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



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	AMT	BALANCE
-----									
RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
BRECK OPERATING CORP.		089974							
MCCLUSKEY		WELL #: G 2		RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A	
08	527 #	122	-0-	-405	-0-	122 3	N	-0-	-0-
09	510 #	139	-0-	-371	-0-	139 3	N	-0-	-0-
10	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-
11	390 #	300	-0-	-90	-0-	300 3	N	-0-	-0-
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-	-0-
01	527 #	102	-0-	-425	-0-	102 3	N	-0-	-0-
-----									
CHEROKEE OPERATING		147433							
KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007									
-----									
PETEX		659782							
MILAM, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099	
08	1457 #	1071	-0-	-386	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
09	1410 #	1007	-0-	-403	-0-	1007 2	N	-0-	-0-
10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-	-0-
11	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-	-0-
12	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-	-0-
01	1395 #	1231	-0-	-164	-0-	1231 2	N	-0-	-0-
-----									
SKY RESOURCES, INC.		786408							
CORBETT		WELL #: 2		RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014	
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-	-0-
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-	-0-
*12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-	-0-
*01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-
-----									
HUGHES		129383							
WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110			
08	775 #	770	-0-	-5	-0-	770 3	N	-0-	-0-
09	750 #	721	-0-	-29	-0-	721 3	N	-0-	-0-
10	775 #	748	-0-	-27	-0-	748 3	N	-0-	-0-
11	750 #	729	-0-	-21	-0-	729 3	N	-0-	-0-
12	775 #	754	-0-	-21	-0-	754 3	N	-0-	-0-
01	775 #	672	-0-	-103	-0-	672 3	N	-0-	-0-
-----									
HUGHES		129384							
WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)			AMT CODE		AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990				
08	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-		-0-
09	1320 #	235	-0-	-1085	-0-	235	3		N	-0-		-0-
10	1426 #	508	-0-	-918	-0-	508	3		N	-0-		-0-
11	1530 #	1142	-0-	-388	-0-	1142	3		N	-0-		-0-
12	1581 #	1251	-0-	-330	-0-	1251	3		N	-0-		-0-
01	1581 #	636	-0-	-945	-0-	636	3		N	-0-		-0-
-----												
HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020				
08	589 #	295	-0-	-294	-0-	295	3		N	-0-		-0-
09	570 #	50	-0-	-520	-0-	50	3		N	-0-		-0-
10	496 #	245	-0-	-251	-0-	245	3		N	-0-		-0-
11	480 #	118	-0-	-362	-0-	118	3		N	-0-		-0-
*12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-		-0-
*01	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066				
08	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	3		N	-0-		-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
10	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-		-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-		-0-
*12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
*01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
-----												
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978				
08	3572 R	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3		N	-0-		28
09	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-		28
10	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3		N	-0-		28
11	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3		N	-0-		28
*12	3164 R	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-		28
*01	3407 R	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3		N	-0-		28
-----												
HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
-----												
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056				
08	434 #	95	-0-	-339	-0-	55	3	40	9	N	36	147
09	360 #	128	-0-	-232	-0-	102	3	26	9	N	24	171
10	124 #	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-	171
11	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-	171
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	N	1	63
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	N	1	64

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
WOODSON OIL CO. 939420  
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
SKY RESOURCES, INC. 786408  
FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2		N	-0-			-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
09	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	1959	-0-	-441	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
01	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2		N	-0-			-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

08	3007 X	1436	-0-	-1571	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
09	2700 N	27	-0-	-2673	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	2697 N	89	-0-	-2608	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	735	-0-	-645	-0-	735	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2		N	-0-			-0-
*01	989 N	881	-0-	-108	-0-	881	2		N	-0-			-0-

-----															
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	N	11			124
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13			137
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9			146
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	322	2	15	9	N	14			160
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	325	2	14	9	N	13			173
01		341 N	270	-0-	-71	-0-	256	2	14	9	N	13	168	1	18
-----															
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170															
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			90
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			90
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			90
11		2160 N	1909	-0-	-251	-0-	1909	2			N	-0-			90
12		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-			90
01		2077 N	1870	-0-	-207	-0-	1870	2			N	-0-			90
-----															
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972															
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			89
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			89
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			89
11		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-			89
12		1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-			89
01		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-			89
-----															
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946															
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3147	2	9	9	N	8			35
09		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3255	2	12	9	N	11			46
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3153	2	15	9	N	14			60
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2926	2	18	9	N	16			76
12		3007 X	2670	-0-	-337	-0-	2652	2	18	9	N	16			92
01		3007 X	2407	-0-	-600	-0-	2387	2	20	9	N	18			110
-----															
RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086															
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134															
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIEBE (ATOKA CONGL)  
HUNTER ENERGY, INC.  
LANGFORD "C"

76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
418929  
WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIFE (CONGL. 3900)  
KEATING ENERGY, INC.  
RAGLE J.B.

76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
453142  
WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

08	2325 N	1437	-0-	-888	-0-	1435	2	2	9	N	2				114
09	2340 N	2051	-0-	-289	-0-	2050	2	1	9	N	1				115
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-				115
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-				115
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-				115
01	2635 N	1911	-0-	-724	-0-	1911	2			N	-0-				115

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

631388  
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

08	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-				31
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				31
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-				31
11	900 N	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-				31
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-				31
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-				31

MCMURREY, M. H.

WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-				83
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2819	2	19	9	N	17				100
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-				100
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-				100
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-				100
*01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13				113

O'LAUGHLIN, MAURINE L.

WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				54
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				54
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				54
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				54
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				54
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				54

MITCHELL

WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

08	2852 X	1386	-0-	-1466	-0-	1386	2			N	-0-				72
09	2760 X	1984	-0-	-776	-0-	1975	2	9	9	N	8				80
10	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	2256	2	13	9	N	12				92
11	2430 X	1676	-0-	-754	-0-	1676	2			N	-0-				92
12	2511 X	104	-0-	-2407	-0-	104	2			N	-0-				92
01	2263 X	2130	-0-	-133	-0-	2087	2	43	9	N	39	119	1		12

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//	76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 068487	COMPL. DATE 06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269 2	-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2	-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	-0-
JOHNSON, HELEN A		WELL #:	4	RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	64
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	64
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	64
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2	64
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	64
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	64
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:	5	RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	1
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	1
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	1
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	1
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2	1
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2	1
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE		WELL #:	2	RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072 - 4080
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	166
GREEN, FLORENCE		WELL #:	25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794 - 3800
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
SKY RESOURCES, INC. MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. N/A
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
RHODES RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF.	3906 - 4589
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-			-0-	
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-			-0-	
10	1798 N	934	-0-	-864	-0-	934	3	N	-0-			-0-	
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC				848047	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE				WELL #:	1	RRCID ->	203469	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4131 - 4215
*08	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2	N	-0-			17	
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			17	
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			17	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	N	2	2	1	17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	4039 - 4068
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-			15	
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2	N	-0-			15	
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	N	13	14	9	28	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			28	
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2	N	-0-			28	
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-			28	

MCMURREY, M. H. D				WELL #:	66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4165 - 4175
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			-0-	
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-			-0-	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-	
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H. C				WELL #:	11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	4030 - 4038
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-			51	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	N	9	10	9	60	
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2	N	-0-			60	
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	N	-0-			60	
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	2	N	-0-			60	
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			60	

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	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
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			20
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			20
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			20
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			20
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			20
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			20
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 39	RRCID -> 128298	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 4012 - 4043			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			84
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			84
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			84
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			84
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			84
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			84
-----											
MCMURREY, M. H.				WELL #: 629	RRCID -> 198064	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 4034 - 4044			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			26
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	399 2	10 9 N	9			35
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	397 2	31 9 N	28			63
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			63
12	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2	N	-0-			63
01	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2	N	-0-			63
-----											
RIFE (1600)				76655 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H.				WELL #: 28	RRCID -> 106720	COMPL. DATE 06/16/1983	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1621 - 1629			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
-----											
RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683							
M. C. KAY				WELL #: 3	RRCID -> 253888	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 3755	PERF. 3561 - 3664			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690				CNTY: PALO PINTO			
CRAWFORD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 136956	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3364 - 3370			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2



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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-

RINGO (CONG.UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
D.J. & T. ENERGY				196227								
CRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 199570	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3247	- 3252			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINGO (STRAWN)				76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683								
RINGO				WELL #: 1	RRCID -> 073360	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYE				WELL #: 1	RRCID -> 075898	COMPL. DATE 03/10/1978	TOTAL DEPTH 3696	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYE				WELL #: 2	RRCID -> 076748	COMPL. DATE 04/24/1978	TOTAL DEPTH 1960	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYE				WELL #: 4	RRCID -> 078891	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 1667 - 1678				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683							
ROYE		WELL #:		5	RRCID ->	083882	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1836 - 2423
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1923
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1800
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1704 - 1826
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RINGO (3557-3565)				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
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
-----											
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3370 - 3384
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-			-0-

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3790 - 3810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4082 - 4088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			-0-
09	870 N	1	-0-	-869	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1271 N	19	-0-	-1252	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	660 N	124	-0-	-536	-0-	124 2	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 - 4083	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2852 X	1965	-0-	-887	-0-	1965 2	N	-0-			16
09	2760 X	1524	-0-	-1236	-0-	1524 2	N	-0-			16
10	2852 X	978	-0-	-1874	-0-	978 2	N	-0-			16
11	2730 X	368	-0-	-2362	-0-	368 2	N	-0-			16
12	2232 X	2129	-0-	-103	-0-	2129 2	N	-0-			16
01	1953 X	1611	-0-	-342	-0-	1611 2	N	-0-			16

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788 2	N	-0-			294
09	1050 N	768	-0-	-282	-0-	768 2	N	-0-			294
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-			294
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-			294
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			294
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988 2	N	-0-			294

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

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)												
SHAIDA, JOHN H.												
GRIFFIN, J.M.												
77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
768650												
WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	122	-0-	-157	-0-	7 1	115 2	N	-0-		110
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	244 2	N	2		112
							2 9					
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	N	-0-		112
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	N	1		113
							1 9					
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	15 1	251 2	N	2		115
							2 9					
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	N	-0-		115
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
ROBERTSON CSL												
817555												
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A												
08		961 N	912	-0-	-49	-0-	108 1	802 3	N	2		86
							2 9					
09		1020 N	935	-0-	-85	-0-	106 1	822 3	N	6		92
							7 9					
10		837 N	784	-0-	-53	-0-	83 1	701 3	N	-0-		92
11		870 N	711	-0-	-159	-0-	77 1	626 3	N	7		99
							8 9					
12		961 N	809	-0-	-152	-0-	80 1	729 3	N	-0-		99
01		775 N	769	-0-	-6	-0-	83 1	686 3	N	-0-		99
-----												
ROBINETT (MISS)												
ARNOT OIL COMPANY, LLC												
ROBINETT UNIT												
77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE												
033012												
WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896												
08		6076 X	5013	-0-	-1063	-0-	5013 2		N	-0-		-0-
09		5610 X	4751	-0-	-859	-0-	4751 2		N	-0-		-0-
10		5611 X	4443	-0-	-1168	-0-	4443 2		N	-0-		-0-
11		5430 X	4506	-0-	-924	-0-	4506 2		N	-0-		-0-
12		5239 X	4385	-0-	-854	-0-	4385 2		N	-0-		-0-
01		5022 X	4417	-0-	-605	-0-	4417 2		N	-0-		-0-
-----												
BARRICK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954												
08		3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	2228 2	342 9	N	311	353 1	69
09		2550 X	1860	-0-	-690	-0-	1577 2	283 9	N	257	179 1	147
10		2635 X	1893	-0-	-742	-0-	1592 2	301 9	N	274	176 1	245
11		2550 X	1486	-0-	-1064	-0-	1234 2	252 9	N	229	359 1	115
12		2573 X	1335	-0-	-1238	-0-	1083 2	252 9	N	229	184 1	160
01		2573 X	996	-0-	-1577	-0-	850 2	146 9	N	133	182 1	111
-----												
GOLDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944												
08		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
09		2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	2115	-0-	-210	-0-	2115 2		N	-0-		-0-
11		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
*12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
REBEL ENERGY, LTD. MILLINGTON, SETH		696211		RRCID -> 127698		COMPL. DATE 01/11/1988		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2018 - P/A 11/27/18										

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TRACER OPERATING, INC. ROBERSON		863965		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996	
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2	N	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-	-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2	N	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898	
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2	N	-0-	87
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	87
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	87
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2	N	-0-	87

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY CRAWFORD-DUNAWAY		878925		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150	
08	100 N	534	-0-	434	-0-	199 1	335 3	Y	-0-
09	T. A.	516	-0-	516	-0-	217 1	299 3	Y	-0-
10	T. A.	372	-0-	372	-0-	154 1	218 3	Y	-0-
11	T. A.	200	-0-	200	-0-	55 1	145 3	Y	-0-
12	2108	407	-0-	-1701	-0-	100 1	307 3	Y	-0-
*01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	42 1	88 3	Y	-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.)		77754 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "68B"		881442		RRCID -> 133760		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4560 - 4563	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----															
ROCKWELL (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
-----															
ROCKWELL (CONGL UPPER)			77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.			054545												
GREEN, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4609 - 4628				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
*12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335												
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4748 - 4797				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		DLQ G-10	1024	-0-	1024	1024	1015	2	9	9	Y	8			112
09		DLQ G-10	982	-0-	982	2006	981	2	1	9	Y	1			113
10		900 N	787	-0-	-113	1893	786	2	1	9	Y	1			114
11		2863 N	970	-0-	-1893	-0-	968	2	2	9	Y	2			116
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1			117
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			117
-----															
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	347	2	52	9	N	47	154	1	142
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-			142
10		403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-			142
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	348	2	67	9	N	61	159	1	44
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	368	2	56	9	N	51			95
*01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	355	2	37	9	N	34			129
-----															
WALKER-BUCKLER			WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987		PERF. 3580 - 3590				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VAN OPERATING, LTD.			881442												
WALKER BUCKLER 78			WELL #: 1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		DLQ G-10	618	-0-	618	618	618	3			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	576	-0-	576	1194	576	3			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	573	-0-	573	1767	573	3			Y	-0-			-0-
11		2320 N	553	-0-	-1767	-0-	553	3			Y	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
*01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2		N	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-
-----												
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424												
08		372 N	322	-0-	-50	-0-		322	2		N	-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2		N	-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2		N	-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2		N	-0-
*01		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	2		N	-0-
-----												
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372												
08		5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2		N	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-
-----												
SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560												
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440												
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2		N	-0-
09		660 N	658	-0-	-2	-0-		658	2		N	-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-
11		690 N	623	-0-	-67	-0-		623	2		N	-0-
12		682 N	665	-0-	-17	-0-		665	2		N	-0-
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	2		N	-0-
-----												
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154												
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2		N	-0-
09		750 N	745	-0-	-5	-0-		745	2		N	-0-
10		713 N	678	-0-	-35	-0-		678	2		N	-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2		N	-0-
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	2		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A												
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	3		N	-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3		N	-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3		N	-0-
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		N	-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	3		N	-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	3		N	-0-

-----														
ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503 3			N	-0-			59
09		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488 3			N	-0-			59
10		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1473 3		6 9	N	5			64
11		1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1388 3		4 9	N	4			68
12		1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1399 3		6 9	N	5			73
01		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1278 3		9 9	N	8			81
-----														
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U		RRCID -> 148426		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3850
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 3898 - 3909		
08		4836	4732	-0-	-104	-0-	4718 3		14 9	N	13			85
09		5028	5028	-0-	-0-	-0-	5016 3		12 9	N	11			96
10		5068	5068	-0-	-0-	-0-	5053 3		15 9	N	14			110
11		4703	4703	-0-	-0-	-0-	4691 3		12 9	N	11	89 1		32
12		5108	5108	-0-	-0-	-0-	5095 3		13 9	N	12			44
*01		5170	5170	-0-	-0-	-0-	5152 3		18 9	N	16			60
-----														
ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3922		
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
-----														
ROYALL (ELLENBURGER)		78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782												
COTTLE		WELL #:		1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3863 - 3878		
08		1612 N	1317	-0-	-295	-0-	1317 2			N	-0-			21
09		1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1199 2			N	-0-			21
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-			21
11		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198 2			N	-0-			21
12		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178 2			N	-0-			21
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			21
-----														
ROYALL		WELL #:		2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28



ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3893	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			27
09	3738	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			27
10	3038	693	-0-	-2345	-0-	693	2			N	-0-			27
11	4326	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-			27
12	4062	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			27
01	3038	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			27
-----														
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072				
08	2465	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
09	2503	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
10	2794	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
11	2494	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
12	2577	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
01	1054	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL (DUFFER) PETEX O'CONNOR		//CONT.// 78995 500 //CONT.// 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798					
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
11	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-				-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-				-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940					
08	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-				-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-				-0-
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3938 - 3965					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE) MAYO, EDDIE YOUNG		79145 333 536900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
		WELL #: 1		RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432		PERF. 3950 - 4058					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013											
RYAN (CONGL. 4365) MCDERMETT OIL STRINGER		79145 350 546834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4280 - 4285					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		09/01/1992											
PETROBAL OMEGA 1, LLC WILLINGHAM		660307		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 4365 - 4373					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307											
WILLINGHAM		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4245 - 4250			
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			51
-----															
SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609											
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID ->	153933	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3000 - 3038			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.				188579											
MCFARLANE		WELL #:		1	RRCID ->	082680	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2804 - 2808			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
WILSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	125628	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3027 - 3120			
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	494	2	22	9	N	20				144
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	437	2	11	9	N	10				154
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	458	2	18	9	N	16				170
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	447	2	9	9	N	8				178
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	N	7	161	1		24
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	N	11				35

-----															
SABANA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563										
BUSHNELL, H.			WELL #:		1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027 - 3121			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EMMA KENT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	138690	COMPL. DATE	02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007 - 3173			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONG, TONY			WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 - 3098			
08		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-			-0-
09		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-			-0-
10		496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11		480 N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12		465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
-----															
KENT HEIRS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 3106			
08		54 R	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----															
BUSHNELL, HUGH			WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121			
08		186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-			52
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			52
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			52
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			52
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			52
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			52
-----															
HUNT, J. B.			WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178			
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			13
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			13
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			13
11		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			13
12		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			13
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			13

SABANA (STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

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

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-				20
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-				20
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				20
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				20
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				20
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-				-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-				-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				119
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				119
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				119
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				119
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				119
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-				-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-

-----												
SALT CREEK (MARBLE FALLS)			79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
EDDIE'S ROYALTIES, INC.			241728									
ROBERTS, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1647 - 1863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STEELE, OLIVER			WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 - 1859	
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROBERTS (A)			WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAM ELROD (CONGL.)			80030 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PRASINOS STORAGE I LLC			675921									
STOCKSTILL			WELL #: 1A		RRCID -> 160546		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 3062 - 3068	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SANDRA K (STRAWN)			80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223									
ROCK CREEK UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 092215		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 4822		PERF. 3156 - 3160	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WENNINGER, W. GU			WELL #: 1		RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 3162 - 3185	
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-			-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC		712386									
RUSSELL, S.M.		WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TUCKER, BILL		872298									
EUBANKS, OZRO		WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050									
FERGUSON, H. C. & GIESECKE		WELL #: 1		RRCID -> 018166		COMPL. DATE 02/15/1943		TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265			
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MUERY, ELLA G.		WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205			
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	
-----											
RIORDAN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255			
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622									
WATSON, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354			
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	4	N	-0-	152	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4	N	-0-	152	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-	152	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	152	
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-	152	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-	152	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622												
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202				
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	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-
-----														
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
-----														
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
-----														
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289				
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
-----														
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150				
08	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
-----														
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-			-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
 DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	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-

DUGGINS, S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

08		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579  
 HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

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

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

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

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

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

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EUBANK, CHARLES W.				255145							
NEWMAN, V. C.				WELL #: 2	RRCID -> 169241	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	-	2321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
MCCARROLL, VERNON				WELL #: 1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 2312	PERF. 2242	-	2252	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCCARROLL, VERNON				WELL #: 2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2250	-	2300	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RINGO RIG LLC				712386							
LLOYD, H. J.				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115	-	2164	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T, A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-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-	
NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165	-	2225	
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RENDLEMAN ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2212	-	2260	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	-0-	
09	27 R		-0-	-0-	-0-	-27		N	-0-	-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N		-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-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386										
RENDELMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-
-----												
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275		
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN											
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386																	
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LUCAS, F. L.											WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LUCAS, F. L.											WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
NORRIS, H. O.											WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-					-0-			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUSSELL, S. M.											WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUSSELL, S. M.											WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
STRANGE, D.											WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386														
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386											
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	2285 - 2302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	162590	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2157 - 2294			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	7	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		WELL #:		748098	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2256 - 2297			
BAKER, L. L. -A-				1											
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2105 - 2127			
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2202 - 2245			
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2222 - 2306			
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2			N	-0-	-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2			N	-0-	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203												
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285												
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189												
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-	-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-	-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385												
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182												
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-	-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211												
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-	-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-	-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2			N	-0-	-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2			N	-0-	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-





SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2			N	-0-			-0-
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2			N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227														
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STUART, MRS. R.C. /COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147														
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183														
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-			-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298														
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-
09		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2			N	-0-			-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2			N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2			N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238														
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			N	-0-			-0-
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2			N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-			-0-
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2			N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233														
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098																	
ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268																	
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271																	
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275																	
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202																	
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179																	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166																	
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A										
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-	-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	-0-	-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-	-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A										
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-	-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
11		180 N	87	-0-	-93	-0-	87 2	N	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A										
08		372 N	174	-0-	-198	-0-	174 2	N	-0-	-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
10		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 2	N	-0-	-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A										
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-	-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A										
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-	-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-	-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246										
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162													
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199													
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130													
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256													
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151													
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278													
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254										
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092										
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340										
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-	-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356										
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340										
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236										
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)												
//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CRIMSON-STUART												
WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254												
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RINGO RIG LLC												
712386												
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANTO, S. (CONGL)												
80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683												
KING, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 095565 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING- LANHAM GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-

SANTO, S. (MISS)		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PHILLIPS, BOB		662705										
BRANNON, W.H.		WELL #:	1	RRCID ->	070946	COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3760 - 3764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
ANDREATA, J.		WELL #:	2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180 PERF. 4032 - 4036			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285021	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	4132 PERF. 3770 - 3776			
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3125	5231	-0-	2106	2106	5231	3		N	-0-		-0-
08	3875	5750	-0-	1875	3981	5750	3		N	-0-		-0-
*09	3750	5194	-0-	1444	5425	5194	3		N	-0-		-0-
10	3875	4129	-0-	254	5679	4129	3		N	-0-		-0-
11	3750	3652	-0-	-98	5581	3652	3		N	-0-		-0-
*12	3875	3469	-0-	-406	5175	3469	3		N	-0-		-0-
01	3875	3198	-0-	-677	4498	3198	3		N	-0-		-0-

WHEELER		81400 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		082999										
		WELL #:	1	RRCID ->	285243	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109 PERF. 3676 - 3786			
08	7750	10230	-0-	2480	10040	10230	2		N	-0-		-0-
09	7500	10151	-0-	2651	12691	10074	2	77 9	N	70		70
10	7750	9172	-0-	1422	14113	9043	2	129 9	N	117	187 1	-0-
11	7500	6103	-0-	-1397	12716	6103	2		N	-0-		-0-
12	7750	8873	-0-	1123	13839	8873	2		N	-0-		-0-
*01	7750	8190	-0-	440	14279	8190	2		N	-0-		-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)		81431 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SCOTT OPERATING, INC.		758502										
GAIL, WILLA		WELL #:	4	RRCID ->	138742	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3477 PERF. 1616 - 1620			
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
09		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
10		1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
11		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
01		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
-----												
SCHWARTZ (4200)			81695 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
LAFFOON FARM			481009									
CASADOR -A-			WELL #: 2AL		RRCID -> 097604		COMPL. DATE 01/27/1982			TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCRANTON,NW (DUFFER)			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		
08		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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		
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-		-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
11		180 N	57	-0-	-123	-0-	57 2		N	-0-		-0-
12		217 N	8	-0-	-209	-0-	8 2		N	-0-		-0-
01		217 N	8	-0-	-209	-0-	8 2		N	-0-		-0-
-----												
SEAMAN (CONGL. 3800)			81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
SET RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A		
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		21
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		21
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		21
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		21
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		21
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2	Y	-0-		116
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2	Y	-0-		116
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		116
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	Y	-0-		116
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	Y	-0-		116
*01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	Y	-0-		116
-----										
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		73
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	Y	-0-		73
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-		73
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-		73
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	Y	-0-		73
01	186 N	17	-0-	-169	-0-	17 2	Y	-0-		73
-----										
SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543								
OWENS, W. C.		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
-----										
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
-----										
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
-----										
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
MONTGOMERY		WELL #: 1A		RRCID -> 185429		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18										

-----

SEDWICK, N. (CONGLOMERATE) //CONT.// 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812  
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

-----

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

-----

SERVICE (FRY, LO.) 82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502  
KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936

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

-----

SET RANCH (CONGL) 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					48
09	960 #	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-					48
10	992 #	741	-0-	-251	-0-	741	2			N	-0-					48
11	1140 #	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					48
12	1178 #	853	-0-	-325	-0-	853	2			N	-0-					48
01	1178 #	802	-0-	-376	-0-	802	2			N	-0-					48

-----

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	62	1	1886	3	N	9					23
09	2010 #	1759	-0-	-251	-0-	58	1	1701	3	N	-0-					23
10	2077 #	1227	-0-	-850	-0-	62	1	1151	3	N	13					36
11	2046 R	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1984	3	N	2					38
12	2046 #	1728	-0-	-318	-0-	62	1	1658	3	N	7					45
01	1953 #	1578	-0-	-375	-0-	62	1	1514	3	N	2					47

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
SET RANCH		WELL #:		40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4038 - 4048	
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-		50
09	540 #	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-		50
10	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-		50
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-		50
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-		50
*01	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-		50
-----													
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730									
DABNEY		WELL #:		1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167	
08	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-		69
09	300 #	27	-0-	-273	-0-	27	3			N	-0-		69
10	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-		69
11	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-		69
12	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-		69
01	310 #	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-		69
-----													
COLEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
-----													
KADANE CORPORATION				450038									
B.R.A.		WELL #:		2		RRCID -> 174645		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3951 - 3956	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2018 - P/A 06/29/18													
-----													
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SELL		WELL #:		2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 1992 - 2092	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1		RRCID -> 133768		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 1962 - 2014	
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	3	N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-		-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-		-0-

-----									
SHACKELFORD NE (LAKE SAND)		82518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.		881442							
WALKER BUCKLER 380		WELL #: 2 M		RRCID -> 046062		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/24/2018 - P/A 08/24/18					
-----									
SHACKELFORD NE(MISS)		82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
KEATING ENERGY, INC.		453142							
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/		WELL #: 3		RRCID -> 050587		COMPL. DATE 03/27/1971		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A	
-----									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #: 1		RRCID -> 055910		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500	
-----									
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-
09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-
11	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-	-0-
01	434 #	369	-0-	-65	-0-	369 2	N	-0-	-0-
-----									
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #: 9		RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430	
-----									
08	1886 R	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-	-0-
09	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-	-0-
10	1643 #	233	-0-	-1410	-0-	233 2	N	-0-	-0-
11	1590 #	512	-0-	-1078	-0-	512 2	N	-0-	-0-
12	1643 #	96	-0-	-1547	-0-	96 2	N	-0-	-0-
01	1643 #	75	-0-	-1568	-0-	75 2	N	-0-	-0-
-----									
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880							
WALKER-BUCKLER 379		WELL #: 1		RRCID -> 107408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568	
-----									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BUCKLER, WALKER 523		WELL #: 3		RRCID -> 218249		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596	
-----									
08	558 #	465	-0-	-93	-0-	465 3	N	-0-	-0-
09	540 #	533	-0-	-7	-0-	533 3	N	-0-	-0-
10	558 #	556	-0-	-2	-0-	556 3	N	-0-	-0-
11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	-0-
12	558 #	479	-0-	-79	-0-	479 3	N	-0-	-0-
01	558 #	426	-0-	-132	-0-	426 3	N	-0-	-0-

-----												
SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC				714310								
WALKER ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1104			Y	NO RPT	-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1104			Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1104			Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1104			Y	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1104			Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1104			Y	NO RPT	-0-
-----												
WALKER-ESTATE 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
WALKER ESTATE A				WELL #:	A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545								
GREEN SOUTH "62B"				WELL #:	3	RRCID ->	267482	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	1351	PERF. 1082 - 1219
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861								
WBRR BULLOCK				WELL #:	1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF. 636 - 638
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
JNS PRODUCTION, LLC				433134								
HARGROVE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF. 828 - 832
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD														
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486														
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 #	655	-0-	-58	-0-	644	2	11	9	N	10			136
09	780 #	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-			136
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	684	2	12	9	N	11			147
11	780 #	673	-0-	-107	-0-	663	2	10	9	N	9			156
12	856 R	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11			167
01	713 #	643	-0-	-70	-0-	634	2	9	9	N	8			175
-----														
PETEX 659782														
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724														
08	1612 #	1056	-0-	-556	-0-	1056	2			N	-0-			42
09	1560 #	1108	-0-	-452	-0-	1108	2			N	-0-			42
10	1612 #	1267	-0-	-345	-0-	1267	2			N	-0-			42
11	1290 #	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-			42
12	1302 #	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-			42
01	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			42
-----														
ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97
-----														
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067														
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
ARCHER PETROLEUM 028882														
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882														
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) 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		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			87
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			87
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			87
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			87
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			87
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
-----														
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936														
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979														
08	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042														
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	10			106
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	10			116
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
-----														
BACON ENERGY 042398 SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
-----														
BASIN OPERATING INC. 054545 SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A														
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
BASIN OPERATING INC. //CONT.// 054545																	
SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																	
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841																	
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					31
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					31
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					31
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					31
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					31
01		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					31
-----																	
CDJ OIL CO. 140598																	
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500																	
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098																	
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					29
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					29
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					29
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					29
12		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					29
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					29
-----																	
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725																	
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238																	
08		1333 N	292	-0-	-1041	-0-	292	2			N	-0-					81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
11		270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					81
*12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					81
*01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					81



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
DALF ENERGY LLC 197641												
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3			N	-0-	-0-
09		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3			N	-0-	-0-
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3			N	-0-	-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	144
09		540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2			N	-0-	144
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	841 2	1 9	N		1	145
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 2	1 9	N		1	146
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	N		1	147
01		744 N	380	-0-	-364	-0-	379 2	1 9	N		1	148
-----												
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-	-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-	-0-
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-	-0-
-----												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104  
 PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013

J & W OIL CO.-W. F. 427923  
 JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					87
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					87
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					87
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					87
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					87
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					87

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					23
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					23
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					23
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					23
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					23
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					23

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	870 N	432	-0-	-438	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	899 N	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-					-0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134  
 HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

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

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JTC ROYALTIES LLC													448054											
MCCOY													WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
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						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
-----																								
KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
-----																								
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-									
-----																								
GROTHER, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
08		651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1		64									
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1		65									
10		620 N	603	-0-	-17	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1		66									
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1		67									
12		620 N	589	-0-	-31	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1		68									
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1		69									
-----																								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670											
MOORE													WELL #:	6401	RRCID ->	196650	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2013	-	2023
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
-----																								
LOW-END OIL LLC													510360											
HEIRS, TERRY													WELL #:	1	RRCID ->	185532	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1933	-	1950
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
M & K OPERATING LLC													518499											
NAIL B-9													WELL #:	2	RRCID ->	114942	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	805	-	847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
-----																								
NAIL B-8													WELL #:	6	RRCID ->	128587	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	946	PERF.	760	-	766
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
-----																								
NAIL "99"													WELL #:	1S	RRCID ->	148384	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	1730	-	1733
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
-----																								
NAIL													WELL #:	142	RRCID ->	161360	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3010	-	4013
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
-----																								
NAIL RANCH													WELL #:	3021	RRCID ->	177068	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	818	PERF.	717	-	725
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
-----																								
NAIL RANCH													WELL #:	2021	RRCID ->	178617	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	820	PERF.	736	-	744
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
09		900 N	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-			-0-
10		744 N	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			-0-
12		589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			4
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			4
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			4
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-			4
12		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-			4
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			4
-----															
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
08		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-			45
09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1263	2	39	9	N	35			80
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	N	21			101
11		1020 N	965	-0-	-55	-0-	934	2	31	9	N	28			129
12		1333 N	978	-0-	-355	-0-	959	2	19	9	N	17			146
01		1178 N	732	-0-	-446	-0-	731	2	1	9	N	1			147
-----															
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
08		651 N	548	-0-	-103	-0-	520	2	28	9	N	25			200
09		570 N	483	-0-	-87	-0-	474	2	9	9	N	8	167	1	41
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22	9	N	20			61
11		540 N	438	-0-	-102	-0-	423	2	15	9	N	14			75
12		496 N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-			75
01		558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-			75
-----															
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579															
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
P.I.D. DRILLING INC 631265															
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX													659782											
CRANDALL													WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888	-	3898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08		930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2		N	-0-						-0-							
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-						-0-							
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-						-0-							
11		780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2		N	-0-						-0-							
12		961 N	814	-0-	-147	-0-	814	2		N	-0-						-0-							
*01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-						-0-							

  

PETRO-STARR													660161											
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252	-	258
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							

  

PRICKLY PAIR PRODUCTION													677108											
EDINGTON, ALICE "B"													WELL #:	3	RRCID ->	124236	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	730	-	830
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							

  

QUEST EMG, INC.													684615											
MUSSELMAN "29"													WELL #:	291J	RRCID ->	241787	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2466	-	2470
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							

  

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585											
KEEFER													WELL #:	3601	RRCID ->	201657	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2011	-	2027
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-							
11		0 N	-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-							

  

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104											
CHANEY													WELL #:	1	RRCID ->	091929	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	454	-	470
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104																	
LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIF(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																	
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534																	
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974																	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012																	
-----																	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543																	
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
-----																	
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SHAIDA, JOHN H. 768650												
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
08	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	31	1	184	2	Y	146
							161	9				145
09	DLQ	G-10	397	-0-	397	773	30	1	205	2	Y	147
							162	9				145
10		700 N	221	-0-	-479	294	31	1	113	2	Y	70
							77	9				231
11		620 N	326	-0-	-294	-0-	30	1	183	2	Y	103
							113	9				151
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	180
							198	9				148
*01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	Y	180
							198	9				142
												1
												253

  

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812												
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

  

STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-

  

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-

  

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															
SUCHIL ENERGY, LLC															
HUDSON (SEC 70)															
WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	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															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRIPLE SINGLETON, INC.															
B & D "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VAN OPERATING, LTD.															
NAIL, E. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITT OIL & GAS, INC.															
LEDBETTER, MORRIS E.															
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
12		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
-----															
SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS															
ARCH OIL & GAS, LLC 029272															
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
OXXN 630579															
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781															
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11		360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792															
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692															
08		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			17
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			17
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)		83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
S2 OIL, LLC		743227									
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779			
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
07	14B DENY	178	-0-	178	2362	178	3	Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	252	-0-	252	2614	252	3	Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	226	-0-	226	2840	226	3	Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	209	-0-	209	3049	209	3	Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	213	-0-	213	3262	213	3	Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	220	-0-	220	3482	220	3	Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756			
07	14B DENY	178	-0-	178	2362	178	3	Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	252	-0-	252	2614	252	3	Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	226	-0-	226	2840	226	3	Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	209	-0-	209	3049	209	3	Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	213	-0-	213	3262	213	3	Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	220	-0-	220	3482	220	3	Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SIDNEY (MARBLE FALLS)		83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
CAFFEY, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
-----											
COOPER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
-----											
FRY, T. O.		WELL #: 1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	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			
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922						
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID -> 259035	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 2634	PERF. 2106	- 2126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78

  

SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PARDUE OIL, INC.		639400								
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID -> 018285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3360	- 2205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT

  

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-
09		1050 N	953	-0-	-97	-0-	953 2		N	-0-
10		1085 N	796	-0-	-289	-0-	796 2		N	-0-
11		960 N	603	-0-	-357	-0-	603 2		N	-0-
12		992 N	622	-0-	-370	-0-	622 2		N	-0-
01		806 N	479	-0-	-327	-0-	479 2		N	-0-

  

FAMBRO "37"		WELL #:		1	RRCID -> 211857	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 4143	PERF. 3887	- 3890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	24
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	24
10		837 N	826	-0-	-11	-0-	815 2	11 9	N	34
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	34
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	34
*01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	34

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009																	

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 RANCHO FIVE WELL #: RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

08	14B2	EXT	50	-0-	50	215	50	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	57	-0-	57	272	57	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
11		272	-0-	-0-	-272	-0-					N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	14B2	EXT	63	-0-	63	229	63	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	58	-0-	58	287	58	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	287					N	-0-					-0-
11		287	-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

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

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BARTON, HOWARD 053939  
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728							
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660	
M	O	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
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
-----											
SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	
10	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	
11	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
12	1085 N	721	-0-	-364	-0-	721	2	N	-0-	-0-	
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-	
-----											
J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649								
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.				570410										
WHITESIDES				WELL #:	1	RRCID ->	088666	COMPL. DATE	10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2952 - 2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-		-0-	
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		-0-	
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-		-0-	
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		-0-	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-	
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630	
08	14B	DENY	222	-0-	222	3919	222 3			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	115	-0-	115	4034	115 2			N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	200	-0-	200	4234	200 2			N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	104	-0-	104	4338	104 2			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-	
-----														
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3			N	-0-		-0-	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-		-0-	
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-		-0-	
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
MOORE OIL AND GAS				581275										
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		-0-	
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2			N	-0-		-0-	
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-		-0-	
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		-0-	
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-		-0-	
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-		-0-	
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761	
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	1 1	569	2	N	-0-		-0-	
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-		-0-	
10		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2			N	-0-		-0-	
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-		-0-	
12		558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2			N	-0-		-0-	
*01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-		-0-	



SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
TORCH OPERATING LLC				862620										
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	46 1	543 2	N	-0-				-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	42 1	523 2	N	-0-				-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	50 1	525 2	N	-0-				-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	47 1	511 2	N	-0-				-0-
*12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	52 1	496 2	N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842	
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	51 1	603 2	N	-0-				-0-
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	46 1	576 2	N	-0-				-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	57 1	603 2	N	-0-				-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	52 1	570 2	N	-0-				-0-
*12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	62 1	579 2	N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2715 - 2765	
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	N	-0-				-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	N	-0-				-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 2	N	-0-				-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 2	N	-0-				-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	N	-0-				-0-
01		0 N	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	
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	19 1	227 2	N	-0-				63
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	17 1	209 2	N	-0-				63
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	N	-0-				63
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	198 2	N	-0-				63
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	N	-0-				63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				63
-----														
POTEET, OMA -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2804 - 2823	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1	484 2	N	-0-				43
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	37 1	459 2	N	-0-				43
10		527 N	386	-0-	-141	-0-	33 1	353 2	N	-0-				43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
*12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	49 1	463 2	N	-0-				43
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
-----														
POTEET, OMA -B-				WELL #:	2B	RRCID ->	018304	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2790 - 2842	
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	37 1	447 2	N	-0-				47
09		510 N	451	-0-	-59	-0-	33 1	418 2	N	-0-				47
10		496 N	464	-0-	-32	-0-	40 1	424 2	N	-0-				47
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	37 1	404 2	N	-0-				47
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	42 1	398 2	N	-0-				47
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				47
-----														
WHITLOCK, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2763 - 2800	
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	22 1	272 2	N	-0-				28
09		360 N	253	-0-	-107	-0-	18 1	235 2	N	-0-				28
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	24 1	245 2	N	-0-				28
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 2	N	-0-				28
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	23 1	214 2	N	-0-				28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN		
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
MAY VETA				WELL #: 1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2758	-	2764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		730 N	730	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
11		690 N	658	-0-	-32	658 3		N	-0-			-0-
12		713 N	664	-0-	-49	664 3		N	-0-			-0-
01		682 N	647	-0-	-35	647 3		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR, NOBLE				WELL #: 1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2848	-	3792		
08		310 N	299	-0-	-11	299 3		N	-0-			-0-
09		300 N	287	-0-	-13	287 3		N	-0-			-0-
10		310 N	296	-0-	-14	296 3		N	-0-			-0-
11		300 N	212	-0-	-88	212 3		N	-0-			-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
*01		639 N	639	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
-----												
SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WALLACE				WELL #: 4	RRCID -> 217074	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 3933	PERF. 3782	-	3790		
08		124 N	119	-0-	-5	118 2	1 9	N	1			61
09		120 N	109	-0-	-11	107 2	2 9	N	2			63
10		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			63
11		120 N	-0-	-0-	-120			N	1			64
12		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			64
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3			67
-----												
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		
08		868 N	599	-0-	-269	599 2		N	-0-			-0-
09		990 N	685	-0-	-305	685 2		N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J B J OIL PROPERTIES, INC.				427487								
ASHLEY				WELL #: 1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	-	2581		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
08		248 N	217	-0-	-31	217 2		N	-0-			-0-
09		240 N	205	-0-	-35	205 2		N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12	205 2		N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	197 2		N	-0-			-0-
12		217 N	202	-0-	-15	202 2		N	-0-			-0-
01		217 N	203	-0-	-14	203 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
SMELLEY		WELL #:		1		RRCID -> 097985		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5209 - 5214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524												
ALLEN HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013														

  

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
SNEED, CLYDE		WELL #:		1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
TEXFEL-BECK		WELL #:		1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724						CNTY: EASTLAND						
TEXFEL-MONROE		WELL #:		2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726						CNTY: EASTLAND						
GERMANY "B"		WELL #:		2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760		
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63	
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											
-----											
HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											
-----											
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766
08	372 N	163	-0-	-209	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
-----											
PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	84	-0-	-195	-0-	84 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
-----											
LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3736 - 3746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3		N	-0-			-0-
-----													
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	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	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	99	3	1 9	N	1			37
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			37
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			37
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			37
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
-----													
SNOW (STRAWN)		84447 848		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	1656 - 1662	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015													
-----													
SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2046 - 0	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 2066 - 2068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
GORDON, R. L.		316450										
GORDON, R. L.		WELL #:		1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2614 - 2634	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

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	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-

  

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED	49B			CNTY: TAYLOR				
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244										
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2295 - 2303	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: COMANCHE				
BAJA PRODUCTION		044650										
TEJAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	218895	COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 2765 - 2846	
08	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	280	2	13	9	N	12
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	291	2	10	9	N	9
*10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	275	2	4	9	N	4
*11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	251	2	3	9	N	3
*12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	210	2	3	9	N	3
*01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	199	2	6	9	N	5

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608								
PIERSON HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
11	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777
08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	33	-0-	-27	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
*12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
11	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GANKY				WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006
08	217 N	193	-0-	-24		-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200 3	N	-0-		-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-		-0-	188 3	N	-0-		-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-		-0-	185 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	182	-0-	-35		-0-	182 3	N	-0-		-0-	
*01	189 N	189	-0-	-0-		-0-	189 3	N	-0-		-0-	
-----												
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
STOVALL				WELL #:	2	RRCID ->	142808	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4620 - 4732
08	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137 3	N	-0-		68	
09	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128 3	N	-0-		68	
10	130 N	130	-0-	-0-		-0-	130 3	N	-0-		68	
11	115 N	115	-0-	-0-		-0-	115 3	N	-0-		68	
12	134 N	134	-0-	-0-		-0-	134 3	N	-0-		68	
*01	116 N	116	-0-	-0-		-0-	116 3	N	-0-		68	

-----														
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.//										85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930				
KATIE NOLA GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 144761	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-			-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12		713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
-----														
JOAN MILLER GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 153954	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525	
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964				
MADDEN										WELL #: 1	RRCID -> 163107	COMPL. DATE 10/13/1996	TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404	
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
-----														
SPRINGTOWN (CADD0)										85369 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
BRG LONE STAR LTD.										090870				
COOMER, J. S.										WELL #: 2	RRCID -> 187479	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274	
08		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3		N	-0-			107
09		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3		N	-0-			107
10		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	297	3	1 9	N	-0-	1		108
11		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3		N	-0-			108
12		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3		N	-0-			108
01		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3		N	-0-			108
-----														
OXXN										630579				
COOPER "B"										WELL #: 1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A	
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	77 B	77	77	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	77				Y	NO RPT			-0-
-----														
DUNAWAY										WELL #: 1	RRCID -> 275558	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144	
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			19
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			19
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			19
11		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2		N	-0-			19
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			19



OIL AND GAS DIVISION

-----												
SPRINGTOWN (5500)		85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091768	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5449 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			38
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
-----												
HUTCHESON		WELL #:		1 T	RRCID ->	092318	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5494 - 5506
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091431	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6289 - 6313
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
HAYGOOD		WELL #:		1	RRCID ->	082736	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5177 - 5318
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
11		240 N	168	-0-	-72	-0-	168 2	N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPURGIN (CONGL)		85424 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
SMITH, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	187429	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3946 - 3976
08		846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 3	Y	-0-			70
09		DLQ G-10	750	-0-	750	750	750 3	Y	-0-			70
10		DLQ G-10	788	-0-	788	1538	788 3	Y	-0-			70
11		2268 R	730	-0-	-1538	-0-	730 3	Y	-0-			70
12		776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 3	Y	-0-			70
01		837 #	69	-0-	-768	-0-	69 3	Y	-0-			70
-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
AVAD OPERATING, LLC		037877										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BARGSLEY, COY										049255											
BARGSLEY, COY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
BASA RESOURCES, INC.										053974											
PARKS, J.W. "A" NCT-1										WELL #:		65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2036 - 2066	
08		806 #	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-			198						
09		720 #	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-			198						
10		744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-			198						
11		660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			198						
12		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			198						
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			198						
-----																					
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563											
MCWHORTER, V.H.										WELL #:		1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680	
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-						
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-						
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-						
11		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-						
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-						
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			-0-						
-----																					
HERRINGTON "A"										WELL #:		1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876	
08		248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			187						
09		240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-			187						
10		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			187						
11		240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-			187						
12		217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			187						
01		217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			187						
-----																					
PIERCE										WELL #:		1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065	
08		341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-			64						
09		330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-			64						
10		310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-			64						
11		240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-			64						
12		279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-			64						
01		279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-			64						
-----																					
PRITCHARD										WELL #:		2		RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3549 - 4072	
08		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			35						
09		180 #	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-			35						
10		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			35						
11		150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-			35						
12		155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-			35						
01		155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-			35						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		30
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-		30
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-		30
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-		30
12	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-		30
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-		30
-----													
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030	
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-		-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-		-0-
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-		-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-		-0-
-----													
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827	
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-		-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-		-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-		-0-
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-		-0-
-----													
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431	
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-		-0-
10	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-		-0-
-----													
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517	
08	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		-0-
09	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-
-----													
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1440 - 1458	
08	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		-0-
09	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 088563											
GLASCOCK, GEORGE													WELL #: 4		RRCID -> 194207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1820 PERF. 1784 - 1794	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
08		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			21										
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			21										
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			21										
11		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			21										
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			21										
01		93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			21										

  

BRECK OPERATING CORP.													089974									
VEALE, A. S.													WELL #: 1		RRCID -> 042658		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH		4535 PERF. N/A	
08		992 #	848	-0-	-144	-0-	103	1	736	3	N	8		83								
09		960 #	875	-0-	-85	-0-	99	1	767	3	N	8		91								
10		992 #	848	-0-	-144	-0-	103	1	737	3	N	7		98								
11		930 #	743	-0-	-187	-0-	99	1	635	3	N	8		106								
12		899 #	874	-0-	-25	-0-	103	1	763	3	N	7		113								
01		899 #	766	-0-	-133	-0-	103	1	654	3	N	8		121								

  

BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH		4468 PERF. 4154 - 4164	
08		62 #	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	9	N	2		79								
09		60 #	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	9	N	2		81								
10		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			81								
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			81								
12		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			81								
*01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			81								

  

BRICO OIL, INC.													091040									
ELLIS-ROBBINS "A"													WELL #: 1		RRCID -> 111238		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 3181 - 3170	
08		155 #	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-			-0-								
09		150 #	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-								
10		155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-								
11		120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-								
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-								
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-								

  

BURTON SERVICES, INC.													112251									
STELLE													WELL #: 1		RRCID -> 115339		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3948 - 3958	
08		589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-								
09		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-								
10		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-								
11		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-								
12		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-								
*01		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-								

  

HERRINGTON													WELL #: 1		RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH		2145 PERF. 1924 - 1932	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR BURTON SERVICES, INC. NOLEN		//CONT.// //CONT.//	85948 001 112251	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
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
-----														
STEPHENS COUNTY REGULAR BURTON SERVICES, INC. NOLEN		//CONT.// //CONT.//	85948 001 112251	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560	-	3620	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CC OIL & GAS MORGAN					140617	WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803 - 1941
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-			-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-		44	3		N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE					195725	WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DELTA OIL & GAS LTD. KIGHT, JUDITH WINSTON -B-					213703	WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3762 - 3782
08	279 #	149	-0-	-130	-0-		140	3	9 9	N	8			21
09	270 #	157	-0-	-113	-0-		147	3	10 9	N	9			30
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-		146	3	11 9	N	10			40
11	150 #	138	-0-	-12	-0-		127	3	11 9	N	10			50
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-		152	3	10 9	N	9			59
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-		145	3	10 9	N	9			68
-----														
ROGERS, R.M. ESTATE "G"						WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750
08	744 #	641	-0-	-103	-0-		641	3		N	-0-			-0-
09	690 #	654	-0-	-36	-0-		654	3		N	-0-			-0-
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660 #	592	-0-	-68	-0-		592	3		N	-0-			-0-
12	682 #	576	-0-	-106	-0-		576	3		N	-0-			-0-
*01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3		N	-0-			-0-
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS HILL, JIMMY R.					238196	WELL #:	1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3735 - 3743
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR																
E.C. HINDMAN OIL AND GAS HILL, JIMMY R.																
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																
//CONT.// 238196																
WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
EASTLAND OPERATING, L.L.C. EPPEY JENNINGS																
WELL #: 239726 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473																
08		906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-					-0-
09		870 #	859	-0-	-11	-0-	859	2		N	-0-					-0-
10		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-					-0-
11		915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-					-0-
12		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-					-0-
*01		915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-					-0-
-----																
JENNINGS "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357																
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
*01		93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-					-0-
-----																
ENSTAR ENERGY, INC. NIX, J.E.																
WELL #: 253221 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640																
08		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-					-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-					-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FOAG, INC. GOFORTH, W.H.																
WELL #: 274964 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799																
08		589 #	377	-0-	-212	-0-	377	2		N	-0-					-0-
09		570 #	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-					-0-
10		589 #	381	-0-	-208	-0-	381	2		N	-0-					-0-
11		570 #	368	-0-	-202	-0-	368	2		N	-0-					-0-
12		589 #	480	-0-	-109	-0-	480	2		N	-0-					-0-
01		589 #	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-					-0-
-----																
GOFORTH, W.H.																
WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804																
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.		//CONT.//		274964								
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF. 2033 - 2037	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		60 #	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12		11 #	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
-----												
LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3973 - 3990	
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
10		124 #	76	-0-	-48	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11		120 #	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		124 #	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----												
HART, H. W.		WELL #:			RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 2702 - 2810	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
		RECLASSIFIED TO OIL				05/19/2015						
-----												
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940			RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF. 4408 - 4442	
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407			RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF. N/A	
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
-----												
ITX CORPORATION		427179			RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A	
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
-----															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGELLAN RESOURCES 521353															
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 2 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849															
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
-----															
PARKS, RHONE INC. 641520															
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
08		620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
09		630 #	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-			-0-
10		651 #	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11		630 #	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-			-0-
12		589 #	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-			-0-
01		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PETEX 659782															
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.//		659782												
FAMBRO, A. P.		WELL #:		2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1778 - 1798				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FAMBRO C		WELL #:		1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2131 - 2143				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FAMBROUGH, W.		WELL #:		8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	2115 - 2118				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
FAMBROUGH, W.		WELL #:		4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2110 - 2118				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 - 3223				
08		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-					-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
10		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-					-0-
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-					-0-
12		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-					-0-
*01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-					-0-
-----																
CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 - 3557				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11		14B2 EXT	-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

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX													//CONT.// 659782									
FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08		3034 R	3034	-0-	-0-	-0-		3022	2	12	9	N	11		93	1			29			
09		2547 R	2547	-0-	-0-	-0-		2538	2	9	9	N	8						37			
10		2459 R	2459	-0-	-0-	-0-		2450	2	9	9	N	8						45			
11		2288 R	2288	-0-	-0-	-0-		2279	2	9	9	N	8						53			
12		2291 R	2291	-0-	-0-	-0-		2283	2	8	9	N	7		47	1			13			
*01		2264 R	2264	-0-	-0-	-0-		2254	2	10	9	N	9						22			
-----																						
WILSON, H. "A"													WELL #: 2		RRCID -> 283984		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4010 - 4029	
08		93 #	8	-0-	-85	-0-		8	2			N	-0-						3			
09		90 #	8	-0-	-82	-0-		8	2			N	-0-						3			
10		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-						3			
11		13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						3			
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-						3			
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						3			
-----																						
ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114	
08		803 R	803	-0-	-0-	-0-		755	2	48	9	N	44		70	1			23			
09		670 R	670	-0-	-0-	-0-		634	2	36	9	N	33						56			
10		648 R	648	-0-	-0-	-0-		613	2	35	9	N	32						88			
11		605 R	605	-0-	-0-	-0-		570	2	35	9	N	32						120			
12		600 R	600	-0-	-0-	-0-		571	2	29	9	N	26		114	1			32			
*01		600 R	600	-0-	-0-	-0-		563	2	37	9	N	34						66			
-----																						
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.													688706									
SPEER													WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138	
08		992 #	677	-0-	-315	-0-		671	2	6	9	N	5						62			
09		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-		1003	2	9	9	N	8						70			
10		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-		1026	2	4	9	N	4						74			
11		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2			N	-0-						74			
12		1071 R	1071	-0-	-0-	-0-		1071	2			N	-0-						74			
01		1054 #	820	-0-	-234	-0-		820	2			N	-0-						74			
-----																						
SPEER													WELL #: L 10		RRCID -> 280864		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 4168 - 4206	
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-			
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-			
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-			
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-			
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-			
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-			
-----																						
SPEER													WELL #: L 11		RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 3648 - 3716	
*08		SHUT IN	1	-0-	1	121		1	2			N	-0-						-0-			
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	121						N	-0-						-0-			
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	121						N	-0-						-0-			
*11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	121						N	-0-						-0-			
*12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	121						N	-0-						-0-			
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	121						N	-0-						-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-			6
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	100	-0-	100	300	100	2			Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	100	-0-	100	400	100	2			Y	-0-			6
12		505 R		105	-0-	-400		105	2		Y	-0-			6
01		93 #	NO RPT		-0-	-93					Y	NO RPT			6
-----															
LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629															
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	89	-0-	89	189	89	2			Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	100	-0-	100	289	100	2			Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	100	-0-	100	389	100	2			Y	-0-			8
12		494 R		105	-0-	-389		105	2		Y	-0-			8
01		93 #	NO RPT		-0-	-93					Y	NO RPT			8
-----															
RED GAP OIL & GAS LLC 697026															
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814															
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013															
-----															
RIPTIDE ENERGY LLC 712946															
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231															
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937															
08	713 #		678	-0-	-35	-0-	637	2	41	9	N	37			94
09	690 #		620	-0-	-70	-0-	576	2	44	9	N	40			134
10	713 #		685	-0-	-28	-0-	630	2	55	9	N	50			184
11	690 #		602	-0-	-88	-0-	552	2	50	9	N	45	169	1	60
12	713 #		649	-0-	-64	-0-	590	2	59	9	N	54			114
01	682 #		632	-0-	-50	-0-	574	2	58	9	N	53			167
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888															
08	62 #		47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	60 #		47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	62 #		49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	60 #		47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	62 #		45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	62 #		45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
SBS OIL COMPANY 749870															
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
08	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-				-0-
09	210	#	112	-0-	-98	-0-	112	3		N	-0-				-0-
10	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	3		N	-0-				-0-
11	210	#	106	-0-	-104	-0-	106	3		N	-0-				-0-
12	217	#	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-				-0-
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-				-0-
-----															
SQUYRES OIL CO., INC. 810818															
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200															
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-				-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
10	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-				-0-
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
12	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-				-0-
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-				-0-
-----															
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109															
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-				-0-
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-				-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-				-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
*01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
-----															
BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103															
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-				-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 - 2043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
*01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 - 2012	
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
09		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
10		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
12		155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
01		155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118	
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 - 2075	
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 - 2073	
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 - 2109	
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898 - 1920	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122			
08		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
10		155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
*01		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785			
08		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----															
BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026			
08		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060			
08		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145			
08		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	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-
-----															
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2090 - 2100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 #	56	-0-	-6	-0-		56	3		N	-0-				-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-		33	3		N	-0-				-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	3		N	-0-				-0-
11	60 #	33	-0-	-27	-0-		33	3		N	-0-				-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-				-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-				-0-
-----															
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120				
08	124 #	102	-0-	-22	-0-		102	3		N	-0-				-0-
09	120 #	96	-0-	-24	-0-		96	3		N	-0-				-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-		87	3		N	-0-				-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-				-0-
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-		147	3		N	-0-				-0-
*01	147 R	147	-0-	-0-	-0-		147	3		N	-0-				-0-
-----															
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043				
08	155 #	150	-0-	-5	-0-		150	3		N	-0-				-0-
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155	3		N	-0-				-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-		145	3		N	-0-				-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155	3		N	-0-				-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-		135	3		N	-0-				-0-
01	155 #	125	-0-	-30	-0-		125	3		N	-0-				-0-
-----															
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027				
08	155 #	153	-0-	-2	-0-		150	3	3	9	N	3			115
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-		155	3	3	9	N	3			118
10	155 #	147	-0-	-8	-0-		145	3	2	9	N	2			120
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-		155	3	2	9	N	2			122
12	155 #	137	-0-	-18	-0-		135	3	2	9	N	2			124
01	155 #	129	-0-	-26	-0-		125	3	4	9	N	4			128
-----															
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567				
08	62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3		N	-0-				47
09	60 #	56	-0-	-4	-0-		56	3		N	-0-				47
10	62 #	54	-0-	-8	-0-		54	3		N	-0-				47
11	60 #	56	-0-	-4	-0-		56	3		N	-0-				47
12	62 #	55	-0-	-7	-0-		55	3		N	-0-				47
*01	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-				47
-----															
THUNDER RESOURCES LLC		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3672 - 3679				
FLOURNOY															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 US. FUELS, INC. 879264  
 PARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443  
 MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

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

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			72
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			72
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			72
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-			72
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2	N	-0-			72
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			72

ARCOOIL CORP 029370  
 STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	0 #	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
AVAD OPERATING, LLC 037877															
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-
09		870 N	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10		713 N		-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	81	2	11	9	N	10					35

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

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

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			88
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			88
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			88
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	-0-
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
-----													
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----													
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505													
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----													
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239													
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-	-0-
10		279 N	188	-0-	-91	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	-0-
11		270 N	146	-0-	-124	-0-	-0-	146	2		Y	-0-	-0-
12		434 N	58	-0-	-376	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
*01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-	-0-
-----													
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390													
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-	-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
12		93 N	12	-0-	-81	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
-----													
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376													
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-	103
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	103
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		Y	-0-	103
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	103
12		124 N	15	-0-	-109	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	103
*01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	103
-----													
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961													
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	21	9	N	96
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	14	9	N	109
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	21	9	N	128
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	35	9	N	160
12		372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	310	2	11	9	N	170
01		372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	302	2	19	9	N	187

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464													
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
-----													
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	59	-0-	59	59	2			Y	-0-		-0-
11		95	36	-0-	-59	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
-----													
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848													
08		744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2		N	-0-		56
09		720 N	501	-0-	-219	-0-	501	2		N	-0-		56
10		744 N	363	-0-	-381	-0-	363	2		N	-0-		56
11		660 N	287	-0-	-373	-0-	287	2		N	-0-		56
12		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-		56
*01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	591	2	142	9	N	129	150 1 35
-----													
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842													
08		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2		N	-0-		-0-
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
*01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
08		527 #	194	-0-	-333	-0-		194	2			-0-
09		420 #	134	-0-	-286	-0-		134	2			-0-
10		310 #	154	-0-	-156	-0-		154	2			-0-
11		300 #	109	-0-	-191	-0-		109	2			-0-
12		186 #	37	-0-	-149	-0-		37	2			-0-
01		186 #	60	-0-	-126	-0-		60	2			-0-
-----												
BRECK OPERATING CORP. 089974												
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
08		651 N	629	-0-	-22	-0-		40	1	589	2	-0-
09		630 N	614	-0-	-16	-0-		40	1	574	2	-0-
10		651 N	610	-0-	-41	-0-		40	1	570	2	-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-		40	1	605	2	-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-		40	1	591	2	-0-
*01		742 N	742	-0-	-0-	-0-		40	1	702	2	-0-
-----												
BRICO OIL, INC. 091040												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
08		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						-0-
-----												
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
08		589 N	80	-0-	-509	-0-		80	2			-0-
09		180 N	89	-0-	-91	-0-		89	2			-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-		79	2			-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-		69	2			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						-0-
-----												
CONNOR, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040														
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142														
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRIDWELL OIL CO. 092480														
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280														
08		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2		N	-0-			86
09		480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2		N	-0-			86
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			86
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-			86
12		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			86
01		434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			86
-----														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			164
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			164
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			164
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			164
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
-----														
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	713 N	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-	20
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-	20
10	341 N	139	-0-	-202	-0-	139	2			N	-0-	20
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	20
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	20
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	20

  

CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-	-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

  

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848												
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

  

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-	-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-	-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-	-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-	-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-	-0-
01	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	-0-
09		330 N	250	-0-	-80	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-
10		279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	3		N	-0-	-0-
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	-0-	241	3		N	-0-	-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-
*01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
-----													
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A													
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----													
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0													
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3	22	9	N	68
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3	20	9	N	86
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3	23	9	N	107
11		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	-0-	1231	3	15	9	N	121
12		1302 N	1212	-0-	-90	-0-	-0-	1203	3	9	9	N	129
01		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	-0-	1202	3	22	9	N	149
-----													
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A													
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
-----													
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
08		775 N	764	-0-	-11	-0-	-0-	753	3	11	9	N	68
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3	10	9	N	77
10		744 N	705	-0-	-39	-0-	-0-	698	3	7	9	N	83
11		750 N	679	-0-	-71	-0-	-0-	672	3	7	9	N	89
12		775 N	701	-0-	-74	-0-	-0-	690	3	11	9	N	99
01		713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	677	3	8	9	N	106
-----													
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
-----													
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-	-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-	-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-	-0-
11		1020 N	741	-0-	-279	-0-	-0-	741	3		N	-0-	-0-
12		1054 N	794	-0-	-260	-0-	-0-	794	3		N	-0-	-0-
01		868 N	708	-0-	-160	-0-	-0-	708	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
-----												
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287												
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
-----												
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-
12		527 N	475	-0-	-52	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-
-----												
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-
10		713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-
11		690 N	628	-0-	-62	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-
12		713 N	652	-0-	-61	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-
*01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3	43 9 Y	39	30 1 17
09		1290 N	1202	-0-	-88	-0-	-0-	1171	3	31 9 Y	28	31 1 14
10		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	-0-	1192	3	32 9 Y	29	31 1 12
11		1200 N	1142	-0-	-58	-0-	-0-	1111	3	31 9 Y	28	31 1 9
12		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	-0-	1072	3	47 9 Y	43	47 1 5
01		1209 N	1089	-0-	-120	-0-	-0-	1028	3	61 9 Y	55	47 1 13

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2	35
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	35
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2	37
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-	37
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	337	3	1	9	N	1	12
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	333	3	1	9	N	1	13
-----													
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722													
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
-----													
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776													
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	N	2	35
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	35
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2	37
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	37
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	12
01		806 N	666	-0-	-140	-0-	665	3	1	9	N	1	13
-----													
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689													
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	-0-
09		630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-	-0-
10		682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-	-0-
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-	-0-
12		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-	-0-
01		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-	-0-
-----													
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275													
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-	-0-
09		1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1675	3			N	-0-	-0-
10		1829 N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3			N	-0-	-0-
11		1740 N	1463	-0-	-277	-0-	1463	3			N	-0-	-0-
12		1736 N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-	-0-
01		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	1412	3			N	-0-	-0-
-----													
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735													
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-	-0-
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	-0-
10		744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-	-0-
11		720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-	-0-
12		713 N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-	-0-
01		682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-	-0-
-----													
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300													
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-	-0-
09		900 N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-	-0-
10		930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-	-0-
11		900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-	-0-
12		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-	-0-
01		868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
10		806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-			-0-
11		780 N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-			-0-
12		806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-			-0-
01		744 N	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-			-0-
-----															
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966															
08		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-			-0-
09		450 N	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10		403 N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-			-0-
11		390 N	193	-0-	-197	-0-	193	3			N	-0-			-0-
12		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01		279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-			-0-
-----															
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945															
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	763	3	7	9	N	6			106
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	704	3	11	9	N	10	49	1	67
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	747	3	11	9	N	10			77
11		750 N	700	-0-	-50	-0-	686	3	14	9	N	13			90
12		744 N	687	-0-	-57	-0-	677	3	10	9	N	9			99
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	649	3	10	9	N	9	45	1	63
-----															
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460															
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794															
08		1674 #	970	-0-	-704	-0-	970	3			N	-0-			-0-
09		1440 #	925	-0-	-515	-0-	925	3			N	-0-			-0-
10		1209 #	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
11		1140 #	939	-0-	-201	-0-	939	3			N	-0-			-0-
12		1116 #	803	-0-	-313	-0-	803	3			N	-0-			-0-
01		1023 #	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-			-0-
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
09		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	-0-
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-	-0-
10		527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2		N	-0-	-0-
11		420 N	278	-0-	-142	-0-	278	2		N	-0-	-0-
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	124
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	124
10		434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2		N	-0-	124
11		360 N	78	-0-	-282	-0-	78	2		N	-0-	124
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	124
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200															
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			119
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			119
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			119
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
08	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			28
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	46	26	3			Y	-0-			28
10		46 N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			28
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			28
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			28
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
08	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			28
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	46	26	3			Y	-0-			28
10		46 N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			28
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			28
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			28
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950															
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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 #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
-----															
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550															
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
-----															
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260															
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250															
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812															
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252															
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A															
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0															
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252															
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A															
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065															
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FOAG, INC. 274964															
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			54
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			54
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			54
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			54
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			54
*01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT		-0-
-----												
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
-----												
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2	N	-0-		98
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2	N	-0-		98
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2	N	-0-		98
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2	N	-0-		98
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		98
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940																	
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ITX CORPORATION 427179																	
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733																	
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	1		N	-0-					-0-
-----																	
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677																	
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																	
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
-----																	
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769																	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078																	
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			30
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			30
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			30
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2				N	-0-			30
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2				N	-0-			30
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2				N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2				N	-0-			-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2				N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2				N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2				N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				N	-0-			-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				N	-0-			-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

08	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1781	2	43	9		N	39			127
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1961	2	53	9		N	48			175
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50	9		N	45			220
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1892	2	41	9		N	37			257
12	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1881	2	54	9		N	49	166	1	140
01	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1823	2	132	9		N	120			260

KEATING ENERGY, INC. 453142  
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2				N	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2				N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2				N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

08	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1610	2				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1802	-0-	1802	3412	1802	2				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2062	-0-	2062	5474	2062	2				Y	-0-			-0-
11	2900 N	2103	-0-	-797	4677	2103	2				Y	-0-			-0-
12	3100 N	2098	-0-	-1002	3675	2098	2				Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1960	-0-	-1140	2535	1960	2				Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	10	-0-	10	22	10	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	34	12	2		Y	-0-			-0-
11		46 N	12	-0-	-34	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
08	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	1351	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1767	-0-	1767	3118	1767	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	4524	1406	2		Y	-0-			-0-
11		2900 N	412	-0-	-2488	2036	412	2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	1199	-0-	-1901	135	1199	2		Y	-0-			-0-
*01		1475 N	1340	-0-	-135	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			40
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			40
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			40
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			40
12		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			40
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			40
-----														
KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	9			30
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	11			41
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	98	3	46	9	42			83
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	141	3	29	9	26			109
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	134	3	21	9	19			128
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	6			134
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
-----														
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
08		558 N	540	-0-	-18	-0-	521	2	19	9	17			181
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	506	2	15	9	14	160	1	35
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	507	2	17	9	15			50
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	19			69
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	526	2	22	9	20			89
01		527 N	296	-0-	-231	-0-	285	2	11	9	10			99

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262												
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18												
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-	-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-
LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2018 - PLUGGED 11/21/18												
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	150	2	25	9	N	23	133
09	300 N	172	-0-	-128	-0-	139	2	33	9	N	30	163
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	171	2	23	9	N	21	184
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27	41
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	209	2	24	9	N	22	63
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	178	2	41	9	N	37	100
MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880 YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	40	1	52	2	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	40	1	49	2	N	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	40	1	46	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880															
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
-----															
MCNALLEN OIL CO., INC. 555040															
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC 613105															
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARKER ENERGY COMPANY 640154												
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078												
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	12
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11		12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
-----												
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154												
MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE PASTURE		WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 415		PERF. 316 - 319				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE PASTURE		WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 321 - 326				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE PASTURE		WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154												
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
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
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PARKS, RHONE INC. 641520												
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	98
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	98
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	98
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	98
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	99
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	99
-----												
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----												
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576												
08	DLQ	G-10	620	-0-	620	620	620	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	660	-0-	660	1280	660	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	623	-0-	623	1903	623	2			Y	-0-
11	2516	N	613	-0-	-1903	-0-	613	2			Y	-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4295	4295	-0-	-0-	-0-	-0-	4294	2	1	9	N	1		131
09	4091	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-		131
10	4142	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4141	2	1	9	N	1		132
11	4037	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	4036	2	1	9	N	1		133
*12	3966	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-		133
01	2449	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-					N	NO RPT		133
-----														
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PETEX 659782 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
08	1302 N	1042	-0-	-260	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		-0-
09	1260 N	728	-0-	-532	-0-	-0-	728	2			N	-0-		-0-
10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	-0-	1300	2			N	-0-		-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-		-0-
*01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-		-0-
-----														
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-		-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-		-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-		-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-		-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-		-0-
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-		-0-
-----														
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-		-0-
09	1200 N	966	-0-	-234	-0-	-0-	966	2			N	-0-		-0-
10	1240 N	321	-0-	-919	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
11	1200 N	764	-0-	-436	-0-	-0-	764	2			N	-0-		-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		-0-
*01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-		-0-
-----														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
08	1054 N	949	-0-	-105	-0-	-0-	949	2			N	-0-		-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
10	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	-0-	1046	2			N	-0-		-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-		-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		-0-
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
PETEX //CONT.// 659782													
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973										TOTAL DEPTH	4074	PERF.	3888 - 3891
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		Y	-0-			20
09	1980 N	1617	-0-	-363	-0-	1602	2	15	9	Y	14		34
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	Y	33		67
11	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2126	2	37	9	Y	34		101
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2157	2	96	9	Y	87	171 1	17
01	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2131	2	59	9	Y	54		71
-----													
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985										TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3998 - 4006
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	2		N	-0-			-0-
-----													
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984										TOTAL DEPTH	4291	PERF.	3944 - 3998
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			-0-
-----													
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3880 - 3883
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2		N	-0-			-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
-----													
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985										TOTAL DEPTH	3949	PERF.	3937 - 3942
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2		N	-0-			-0-
10	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11	810 N	530	-0-	-280	-0-	530	2		N	-0-			-0-
12	837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2		N	-0-			-0-
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	2		N	-0-			-0-
-----													
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985										TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3628 - 3636
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
-----													
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985										TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3179 - 3187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874													
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		-0-
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-		-0-
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-		-0-
11		600 N	408	-0-	-192	-0-	408	2		N	-0-		-0-
12		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-		-0-
01		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2		N	-0-		-0-
-----													
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
-----													
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936													
08		1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
12		1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	2		N	-0-		-0-
01		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
-----													
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006													
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
-----													
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-
09		1680 N	1116	-0-	-564	-0-	1116	2			Y	-0-			-0-
10		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			Y	-0-			-0-
11		1560 N	860	-0-	-700	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-			-0-
01		1674 N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
-----															
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544															
08		899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-			-0-
09		1380 N	836	-0-	-544	-0-	836	2			N	-0-			-0-
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047															
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			47
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			47
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			47
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			47
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			47
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			47
-----															
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124															
08		961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-			49
09		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			49
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-			49
11		930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-			49
12		961 N	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-			49
01		930 N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-			49
-----															
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894															
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			41
09		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-			41
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			41
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-			41
12		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-			41
01		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-			41
-----															
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
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
08		837 N	710	-0-	-127	-0-	710 2		N	-0-		20
09		810 N	659	-0-	-151	-0-	659 2		N	-0-		20
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	698 2		N	-0-		20
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	652 2		N	-0-		20
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		20
*01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		20
-----												
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----												
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		89
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-		89
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		89
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		89
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-		89
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		89
-----												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
-----												
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		53
09		780 N	371	-0-	-409	-0-	371 2		N	-0-		53
10		713 N	314	-0-	-399	-0-	314 2		N	-0-		53
11		450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2		N	-0-		53
12		372 N	215	-0-	-157	-0-	215 2		N	-0-		53
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		53

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		7750	5944	-0-	-1806	189112	5944 2		N	-0-			39
09		7500	6418	-0-	-1082	188030	6418 2		N	-0-			39
10		7750	6465	-0-	-1285	186745	6465 2		N	-0-			39
11		7500	6298	-0-	-1202	185543	6298 2		N	-0-			39
12		7750	6593	-0-	-1157	184386	6593 2		N	-0-			39
*01		7750	6380	-0-	-1370	183016	6380 2		N	-0-			39
-----													
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104													
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			25
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			25
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			25
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			25
12		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-			25
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			25
-----													
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
-----													
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			94
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
-----													
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086													
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			91
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			91
10		558 N	380	-0-	-178	-0-	380 2		N	-0-			91
11		540 N	300	-0-	-240	-0-	300 2		N	-0-			91
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			91
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			91
-----													
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
-----															
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094															
08		775 N	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-			128
09		780 N	604	-0-	-176	-0-	604	2			N	-0-			128
10		775 N	489	-0-	-286	-0-	489	2			N	-0-			128
11		450 N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-			128
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			128
*01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			128
-----															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502															
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808															
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
-----															
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706															
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124															
08		248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706  
 EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

08	1674 N	1246	-0-	-428	-0-	1242	2	4	9	N	4	165	1			15
09	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1257	2	12	9	N	11					26
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1841	2	23	9	N	21					47
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31					78
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1541	2	37	9	N	34					112
01	1860 N	1423	-0-	-437	-0-	1392	2	31	9	N	28	87	1			53

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	408	2	90	9	N	82	84	1			23
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	390	2	95	9	N	86					109
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	132	2	47	9	N	43					152
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	180	2	50	9	N	45	173	1			24
12	217 N	111	-0-	-106	-0-	60	2	51	9	N	46					70
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	53	2	47	9	N	43	91	1			22

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232  
 SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232															
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	43	-0-	43	100	43	2			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	54	-0-	54	154	54	2			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	66	-0-	66	220	66	2			Y	-0-			-0-
12		280 N	60	-0-	-220	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
01		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974															
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01		217 N NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968															
08		806 N	297	-0-	-509	-0-	297	2			N	-0-			25
09		750 N	592	-0-	-158	-0-	592	2			N	-0-			25
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			25
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			25
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			25
01		682 N NO RPT		-0-	-682	-0-					N	NO RPT			25
-----															
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976															
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
01		341 N NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952															
08		403 N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-			10
09		390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-			10
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			10
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			10
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			10
01		341 N NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT			10
-----															
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
RIDGE OIL COMPANY 711100															
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500															
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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-
-----															
TERRELL, J.C. -B- 715500															
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542															
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LANGFORD ET AL "B" 740251															
WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091															
08	DLQ	G-10	152	-0-	152	-0-	152	3			Y	-0-			64
09	DLQ	G-10	145	-0-	145	-0-	297	145	3		Y	-0-			64
10		417 N	120	-0-	-297	-0-	120	3			Y	-0-			64
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			64
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			64
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			64

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----														
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
*01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
-----														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SBS OIL COMPANY 749870														
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
08		5886	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3		N	-0-			-0-
09		3839	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
10		4862	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3		N	-0-			-0-
11		5361	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3		N	-0-			-0-
12		4851	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3		N	-0-			-0-
01		2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			36
09		1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233	3		N	-0-			36
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			36
11		1530 N	609	-0-	-921	-0-	609	3		N	-0-			36
12		1271 N	559	-0-	-712	-0-	559	3		N	-0-			36
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			36
-----														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114														
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382														
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
-----														
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413														
08		3040	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
09		2487	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
10		2974	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
11		2872	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
*12		2942	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
*01		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
-----														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264														
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
09		960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2		N	-0-			-0-
10		930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			-0-
11		990 N	826	-0-	-164	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12		992 N	681	-0-	-311	-0-	681	2		N	-0-			-0-
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	690	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														
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-
*01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-	-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-	-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-	-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-	-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-	-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-	-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-	-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-	-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818															
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
-----															
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			175
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			175
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			175
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			175
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			175
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			175
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886															
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			33
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			33
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-	21	7	12
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			12
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047 GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738														
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
09		900 N	602	-0-	-298	-0-	602	2		N	-0-			-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
11		840 N	357	-0-	-483	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
01		651 N	316	-0-	-335	-0-	316	2		N	-0-			-0-
-----														
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1		113
09		390 N	258	-0-	-132	-0-	258	2			N	-0-		113
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	273	2	40	9	N	36	20 8	129
11		360 N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-		129
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1		130
01		279 N	137	-0-	-142	-0-	136	2	1	9	N	1		131
-----														
TRACER OPERATING, INC. 863965														
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
US. FUELS, INC. 879264														
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570														
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A														
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WES-MOR DRILLING, INC. 908800														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988														
08		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-		-0-
09		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-		-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-		-0-
11		1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	2			N	-0-		-0-
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800														
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			14
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			14
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			14
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			14
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1	1 8		14
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			14
-----														
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
08		713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-			63
09		660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2		N	-0-			63
10		682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2		N	-0-			63
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			63
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			63
*01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			63
-----														
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215														
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814														
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619														
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
KEMP, WALTER 455324														
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048														
08	14B2 EXT		89	-0-	89	541	89	2		N	-0-			-0-
09	667		90	-0-	-577	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93		97	-0-	4	4	97	2		N	-0-			-0-
11	93 N		89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	93 N		85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*01	86 N		86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOKES (PALO PINTO)		86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
KEMP, WALTER		455324								
BROWN, SALLIE		WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	61	-0-	61	372	61 2	N	-0-		-0-
09	434	62	-0-	-372	-0-	62 2	N	-0-		-0-
10	67	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
-----										
BROWN, SALLIE		WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014		
08	14B2 EXT	34	-0-	34	205	34 2	N	-0-		-0-
09	239	34	-0-	-205	-0-	34 2	N	-0-		-0-
10	36	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
-----										
STRALEY (JENNINGS SAND)		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622								
NOBLES IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
-----										
STRALEY 1-349		WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 4	N	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
-----										
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 4	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
-----										
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-

STRANGER (ATOKA -S-)  
PEBA OIL & GAS, INC.  
EUBANK, T.H.

86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
648640  
WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)  
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP  
STUART RANCH

86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
424988  
WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)  
SHALDA, JOHN H.  
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS

86573 250 ASSOCIATED 49B  
768650  
WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 #	555	-0-	-65	-0-	135 1	420 2	N	-0-			-0-
09	630 #	442	-0-	-188	-0-	104 1	338 2	N	-0-			-0-
10	651 #	566	-0-	-85	-0-	128 1	438 2	N	-0-			-0-
11	630 #	483	-0-	-147	-0-	87 1	396 2	N	-0-			-0-
12	691 R	691	-0-	-0-	-0-	95 1	596 2	N	-0-			-0-
*01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	114 1	530 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.  
COURT, THOMAS

817555  
WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	37 1	142 3	N	-0-			-0-
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	35 1	131 3	N	-0-			-0-
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	38 1	193 3	N	-0-			-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	37 1	174 3	N	-0-			-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	38 1	191 3	N	-0-			-0-
*01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	39 1	164 3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS

WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 #	927	-0-	-3	-0-	87 1	840 3	N	-0-			116
09	909 R	909	-0-	-0-	-0-	82 1	814 3	N	12			128
						13 9						
10	930 #	832	-0-	-98	-0-	72 1	760 3	N	-0-			128
11	900 #	833	-0-	-67	-0-	73 1	760 3	N	-0-			128
12	930 #	798	-0-	-132	-0-	73 1	725 3	N	-0-			128
01	930 #	756	-0-	-174	-0-	76 1	680 3	N	-0-			128

-----

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3875 #	3761	-0-	-114	-0-	280	1	3468	3	N	12	163
						13	9					
09	3750 #	3682	-0-	-68	-0-	264	1	3405	3	N	12	175
						13	9					
10	3875 #	3736	-0-	-139	-0-	238	1	3484	3	N	13	188
						14	9					
11	3750 #	3510	-0-	-240	-0-	235	1	3261	3	N	13	201
						14	9					
12	3844 #	3459	-0-	-385	-0-	240	1	3199	3	N	18	219
						20	9					
01	3813 #	3451	-0-	-362	-0-	261	1	3172	3	N	16	235
						18	9					

-----

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

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

-----

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073  
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

08	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	237	-0-	237	490	237	2			Y	-0-	-0-
10	781 R	291	-0-	-490	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-	-0-
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	-0-
01	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-	-0-

-----

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

08	93 N	61	-0-	-32	-0-	15	1	46	2	N	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	18	1	59	2	N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	2	N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-	-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	N	-0-	-0-

-----

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-	-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																				
COURT, THOS., FEE										WELL #:	5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	3005 -	3015
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
THOMAS COURT										WELL #:	16X	RRCID ->	154361	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193 -	3204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BIRD										WELL #:	1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 -	2980
08		2965 N	2961	-0-	-4	-0-	-0-	227	1	2734	3	N	-0-					-0-		
09		2910 N	2895	-0-	-15	-0-	-0-	214	1	2681	3	N	-0-					-0-		
10		3007 N	2706	-0-	-301	-0-	-0-	181	1	2525	3	N	-0-					-0-		
11		2880 N	2528	-0-	-352	-0-	-0-	178	1	2350	3	N	-0-					-0-		
12		3007 N	2404	-0-	-603	-0-	-0-	177	1	2227	3	N	-0-					-0-		
01		2697 N	2315	-0-	-382	-0-	-0-	186	1	2129	3	N	-0-					-0-		
COURT, THOMAS										WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1780	3	N	-0-					-0-		
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1767	3	N	-0-					-0-		
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1774	3	N	-0-					-0-		
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1593	3	N	-0-					-0-		
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1527	3	N	-0-					-0-		
*01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	3	N	-0-					-0-		
COURT, THOMAS										WELL #:	20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 -	3056
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
COURT, THOMAS										WELL #:	22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 -	3097
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	N	-0-					-0-		
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	211	3	N	-0-					-0-		
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	38	1	180	3	N	-0-					-0-		
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	38	1	187	3	N	-0-					-0-		
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	38	1	191	3	N	-0-					-0-		
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	195	3	N	-0-					-0-		

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.//				86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707													
STRAWN COAL CO.				WELL #:	18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BIRD, HENRY				WELL #:	7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040				
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	25	1	162	2	N	-0-					2
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	24	1	155	2	N	-0-					2
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	2	N	-0-					2
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	2	N	-0-					2
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	23	1	145	2	N	-0-					2
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	28	1	141	2	N	-0-					2
-----																	
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				
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	249	1	1617	2	N	-0-					-0-
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	N	-0-					-0-
10		1829 N	1666	-0-	-163	-0-	205	1	1461	2	N	-0-					-0-
11		1770 N	1653	-0-	-117	-0-	206	1	1447	2	N	-0-					-0-
12		1829 N	1729	-0-	-100	-0-	239	1	1490	2	N	-0-					-0-
*01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	292	1	1442	2	N	-0-					-0-
-----																	
BALL "ASHWORTH"				WELL #:	1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BALL				WELL #:	2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2987 - 3002				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BALL				WELL #:	10 A	RRCID ->	128256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 - 3005				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL				WELL #: 11	RRCID -> 161184	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2969	-	2988	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BALL "ASHWORTH"				WELL #: 2	RRCID -> 165539	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2956	-	2996	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BALL				WELL #: 23	RRCID -> 241378	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3272	-	3358	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	16 1	103 2	N	-0-	-0-		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	15 1	96 2	N	-0-	-0-		
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 2	N	-0-	-0-		
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	13 1	92 2	N	-0-	-0-		
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	14 1	90 2	N	-0-	-0-		
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	13 1	67 2	N	-0-	-0-		
-----												
BALL				WELL #: 24	RRCID -> 255750	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3204	-	3223	
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	75 1	489 2	N	-0-	-0-		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	77 1	499 2	N	-0-	-0-		
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	73 1	512 2	N	-0-	-0-		
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	74 1	518 2	N	-0-	-0-		
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	84 1	527 2	N	-0-	-0-		
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	98 1	490 2	N	-0-	-0-		
-----												
BALL				WELL #: 27	RRCID -> 273851	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3044	-	3092	
08	1085 N	910	-0-	-175	-0-	121 1	789 2	N	-0-	-0-		
09	930 N	870	-0-	-60	-0-	117 1	753 2	N	-0-	-0-		
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	108 1	763 2	N	-0-	-0-		
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	100 1	703 2	N	-0-	-0-		
12	899 N	860	-0-	-39	-0-	119 1	741 2	N	-0-	-0-		
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	141 1	704 2	N	-0-	-0-		
-----												
STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC				053302								
CONWAY, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	



STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302							
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 600 - 4135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 0
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
G & F OIL, INC.		292000			RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1							
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	90
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	90
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	90
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-	90
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	90
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	90
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-
10	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2		N	-0-	-0-
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2		N	-0-	-0-
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2		N	-0-	-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
JIAANT-HINKSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109 - 4201			
08	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	87	-0-	87	189	87 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	78	-0-	78	267	78 3	Y	-0-			-0-
11	299 N	32	-0-	-267	-0-	32 3	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #: 7	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666 - 3671			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003											
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
CLARK, GRAHAME				WELL #: 1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 3808 - 3835			
08	DLQ G-10	4265	-0-	4265	4265	4265 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3871	-0-	3871	8136	3871 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2649	-0-	2649	10785	2649 3	Y	-0-			-0-
11	11957 X	1172	-0-	-10785	-0-	1172 3	Y	-0-			-0-
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	Y	-0-			-0-
01	4030 X	1301	-0-	-2729	-0-	1301 3	Y	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
CRAWFORD				WELL #: 1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428 - 3433			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965												
SANDERS, WM.		WELL #:		1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 3893 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
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					149
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					149
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					149
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					149
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					149
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					149
SANDERS, WM.		WELL #:		2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520						
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230						
08	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2			N	-0-					-0-
09	200 X	50	-0-	-150	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965												
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 -	4220			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	20	9	N	18				75
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	15	9	N	14				89
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10				99
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2	22	9	N	20				119
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2	18	9	N	16	116	1		19
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	21	9	N	19				38

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 -	3900
08	775 N	592	-0-	-183	-0-	-0-	592	2			N	-0-	-0-
09	780 N	392	-0-	-388	-0-	-0-	392	2			N	-0-	-0-
10	744 N	362	-0-	-382	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-
11	570 N	393	-0-	-177	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 -	3921
08	775 N	593	-0-	-182	-0-	-0-	593	2			N	-0-	-0-
09	780 N	392	-0-	-388	-0-	-0-	392	2			N	-0-	-0-
10	744 N	362	-0-	-382	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-
11	570 N	393	-0-	-177	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 -	3912
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
RIDGE OIL COMPANY		711100											
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 -	3959
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 -	2660
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	32
09	330 N	43	-0-	-287	-0-	-0-	43	2			N	-0-	32
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	-0-	111	2			N	-0-	32
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	-0-	70	2			N	-0-	32
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	32
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	32

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325													
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3787 - 3806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	3	Y			-0-				-0-
09	DLQ G-10	335	-0-	335	561	335	3	Y			-0-				-0-
10	DLQ G-10	316	-0-	316	877	316	3	Y			-0-				-0-
11	952 N	75	-0-	-877	-0-	75	3	Y			-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y			-0-				-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y			-0-				-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
BIRD, HENRY		WELL #: 1W		RRCID -> 150306		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3428 - 3443					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

BALL		86575 13		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3964 - 3980					
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N			-0-				-0-
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2	N			-0-				-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N			-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N			-0-				-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N			-0-				-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2	N			-0-				-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BARRON PETROLEUM LLC		053302													
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3630 - 3637					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STUART J. N. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3480 - 3486					
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N			-0-				40
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N			-0-				40
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N			-0-				40
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N			-0-				40
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N			-0-				40
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N			-0-				40

-----													
STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988													
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
*12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791													
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	949	2	56	9	N	51	72
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	715	2	53	9	N	48	120
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	384	2	31	9	N	28	148
*11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	888	2	37	9	N	34	72
*12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	717	2	33	9	N	30	102
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
-----													
MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030													
07	14B	DENY	50	-0-	50	570	50	2	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	60	-0-	60	630	60	2	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	100	-0-	100	730	100	2	N	-0-			-0-
*10		835 X	105	-0-	-730	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*11		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223													
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TARPON OIL & GAS CO. 836178													
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
-----													
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073													
STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181													
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
09		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
11		240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
-----													

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.				036056									
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		2852 #	1444	-0-	-1408	-0-	1444 2		N	-0-			22
09		1890 #	1740	-0-	-150	-0-	1740 2		N	-0-			22
10		1953 #	1265	-0-	-688	-0-	1265 2		N	-0-			22
11		1890 #	1439	-0-	-451	-0-	1439 2		N	-0-			22
12		1612 #	1186	-0-	-426	-0-	1186 2		N	-0-			22
*01		3443 R	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-			22

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON				WELL #:	1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				08/01 ->	29508								
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	AMT	CODE		
08		14B2 EXT	2083	-0-	2083	-0-	31591 2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	4618	-0-	4618	-0-	36209 2		N	-0-			-0-
10		0 W	2652	-0-	2652	-0-	38861 2		N	-0-			-0-
11		0 W	3480	-0-	3480	-0-	42341 2		N	-0-			-0-
12		0 W	5046	-0-	5046	-0-	47387 2		N	-0-			-0-
01		0 W	3256	-0-	3256	-0-	50643 2		N	-0-			-0-

BACON ENERGY				WELL #:	104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			29
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			29
10		186 R	186	-0-	-0-	-0-	152 2	34 9	N	31			60
11		180 #	69	-0-	-111	-0-	66 3	3 9	N	3			63
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			63
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			63

LANE				WELL #:	105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY			//CONT.// 042398											
HARRIS			WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3952 - 3976			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
08		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09		150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10		155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11		150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANE			WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942			
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522			
COPELAND RANCH			WELL #: 8											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690		RRCID -> 156021		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3910 - 3988			
AGUIRRE			WELL #: 6											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AGUIRRE			WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3944 - 3988			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----														
AGUIRRE			WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 #	179	-0-	-162	-0-	179 3	N	-0-			46
09	330 #	230	-0-	-100	-0-	230 3	N	-0-			46
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226 3	N	-0-			46
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	211 3	N	-0-			46
12	248 #	188	-0-	-60	-0-	188 3	N	-0-			46
01	248 #	185	-0-	-63	-0-	185 3	N	-0-			46
-----											
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
CARTER - 40		WELL #: 2		RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4110 - 4131	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CARTER "2"-40		WELL #: 1		RRCID -> 163889		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 4216 - 42266	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489									
RIEBE, JIM H.		WELL #: 1		RRCID -> 265299		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4616		PERF. 3990 - 4006	
08	186 #	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-			-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130 2	N	-0-			-0-
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 2	N	-0-			-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	94 2	N	-0-			-0-
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95 2	N	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GIANT NRG CO., LP		302592									
ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
IONI CREEK 60		WELL #:		9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403														
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	340	-0-	340	701	340	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	325	-0-	325	1026	325	3			Y	-0-			-0-
11	1229 R	203	-0-	-1026	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635														
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613														
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198														
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628														
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752														
08	0	369	-0-	369	1825	369	3			N	-0-			-0-
09	0	370	-0-	370	2195	370	3			N	-0-			-0-
10	2541 R	346	-0-	-2195	-0-	346	3			N	-0-			-0-
11	360 #	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-			-0-
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-			-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403									
STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		434 #	69	-0-	-365	-0-		69	3	N	-0-			-0-
09		120 #	6	-0-	-114	-0-		6	3	N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616		
08		0	91	-0-	91	628		91	3	N	-0-			-0-
09		0	91	-0-	91	719		91	3	N	-0-			-0-
10		804 R	85	-0-	-719	-0-		85	3	N	-0-			-0-
11		90 #	57	-0-	-33	-0-		57	3	N	-0-			-0-
12		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3	N	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568		
08		0	90	-0-	90	628		90	3	N	-0-			-0-
09		0	91	-0-	91	719		91	3	N	-0-			-0-
10		804 R	85	-0-	-719	-0-		85	3	N	-0-			-0-
11		120 #	57	-0-	-63	-0-		57	3	N	-0-			-0-
12		124 #	81	-0-	-43	-0-		81	3	N	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY			WELL #:		684629	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138 - 4142		
WHARTON 2-21			WELL #:		5									
08		62 #	12	-0-	-50	-0-		12	2	N	-0-			-0-
09		60 #	17	-0-	-43	-0-		17	2	N	-0-			-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2	N	-0-			-0-
11		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2	N	-0-			-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2	N	-0-			-0-
01		62 #	28	-0-	-34	-0-		28	2	N	-0-			-0-
-----														
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.			WELL #:		732111	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3330 - 3338		
BARRON			WELL #:		9									
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			WELL #:		743223	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534		
CRAWFORD			WELL #:		1D									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	11	15	4
09	570 #	544	-0-	-26	-0-	58	1	Y	12	10	6
10	589 #	465	-0-	-124	-0-	51	1	Y	9	9	6
11	570 #	479	-0-	-91	-0-	52	1	Y	10		16
12	589 #	438	-0-	-151	-0-	51	1	Y	8	10	14
01	558 #	465	-0-	-93	-0-	56	1	Y	10	11	13

STUART, ELLEN G. "C"		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4882 R	4882	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-		70
09	4651 R	4651	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-		70
10	5997 R	5997	-0-	-0-	-0-	335	1	N	-0-		70
11	5208 R	5208	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-		70
12	4944 R	4944	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-		70
*01	4783 R	4783	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-		70

STUART, ELLEN G. "B"		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2232 #	2179	-0-	-53	-0-	169	1	Y	22	21	6
09	2160 #	1916	-0-	-244	-0-	145	1	Y	24	19	11
10	2232 #	1805	-0-	-427	-0-	125	1	Y	24	22	13
11	2160 #	1543	-0-	-617	-0-	114	1	Y	22		35
12	2170 #	1418	-0-	-752	-0-	110	1	Y	20	23	32
01	2170 #	1420	-0-	-750	-0-	119	1	Y	21	25	28

STUART, ELLEN G. "A"		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	372 #	364	-0-	-8	-0-	49	1	N	-0-		41
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	47	1	N	-0-		41
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	45	1	N	-0-		41
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	44	1	N	-0-		41
12	372 #	340	-0-	-32	-0-	45	1	N	-0-		41
*01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		41

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521 - 3527				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 - 3432				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459 - 3471				
08	837 #	725	-0-	-112	-0-	65	1	660	3	N	-0-					-0-
09	810 #	725	-0-	-85	-0-	63	1	662	3	N	-0-					-0-
10	837 #	752	-0-	-85	-0-	63	1	689	3	N	-0-					-0-
11	737 R	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	3	N	-0-					-0-
12	744 #	599	-0-	-145	-0-	52	1	547	3	N	-0-					-0-
01	744 #	598	-0-	-146	-0-	55	1	543	3	N	-0-					-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3325 - 3335				
08	217 #	175	-0-	-42	-0-	35	1	140	3	N	-0-					-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-					-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3205 - 3368				
08	1116 #	579	-0-	-537	-0-	62	1	517	3	N	-0-					-0-
09	930 #	573	-0-	-357	-0-	60	1	513	3	N	-0-					-0-
10	744 #	522	-0-	-222	-0-	56	1	466	3	N	-0-					-0-
11	690 #	471	-0-	-219	-0-	52	1	419	3	N	-0-					-0-
12	589 #	391	-0-	-198	-0-	47	1	344	3	N	-0-					-0-
01	589 #	413	-0-	-176	-0-	51	1	362	3	N	-0-					-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
TARPON OIL & GAS CO.				836178											
ROBINSON RANCH "69"				WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 173815	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050	- 4055						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TFX, INC.				850972											
AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032						
08	5119	R	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-			7
09	11676	R	11676	-0-	-0-	-0-	11676	3			N	-0-			7
10	8667	R	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-			7
11	6801	R	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-			7
12	5859	#	5509	-0-	-350	-0-	5509	3			N	-0-			7
01	5859	#	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			7
-----															
TRACER OPERATING, INC.				863965											
SANDERS 5-44				WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	- 4365						
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060						
08	2952	R	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-			38
09	2640	#	2153	-0-	-487	-0-	2132	2	21	9	N	19			57
10	2728	#	2301	-0-	-427	-0-	2262	2	39	9	N	35			92
11	2850	#	1837	-0-	-1013	-0-	1812	2	25	9	N	23			115
12	2945	#	2857	-0-	-88	-0-	2857	2			N	-0-	87	1	28
01	2945	#	2711	-0-	-234	-0-	2694	2	17	9	N	15			43

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965										
DEAN		WELL #: 3R		RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3620 - 3640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1 R		1	-0-	-0-			1 2	N			6
09	1 #		-0-	-0-	-1				N			6
10	1 #		-0-	-0-	-1				N			6
11	1 #		-0-	-0-	-1				N			6
12	1 #		-0-	-0-	-1				N			6
01	1 #		-0-	-0-	-1				N			6
-----												
BRANT		WELL #: 1		RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4000 - 4030		
08	895 R		895	-0-	-0-			895 2	N			72
09	1635 R		1635	-0-	-0-			1635 2	N			72
10	3481 R		3481	-0-	-0-			3430 2	N	51 9		118
11	2794 R		2794	-0-	-0-			2794 2	N			118
12	2299 R		2299	-0-	-0-			2299 2	N			118
*01	1870 R		1870	-0-	-0-			1855 2	N	15 9		132
-----												
DAVID HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114		
08	1774 R		1774	-0-	-0-			1774 2	N			41
09	1620 #		1525	-0-	-95			1512 2	N	13 9		53
10	1705 #		1038	-0-	-667			1038 2	N			53
11	1710 #		1689	-0-	-21			1687 2	N	2 9		55
12	1767 #		1418	-0-	-349			1418 2	N			55
01	1767 #		1195	-0-	-572			1195 2	N			55
-----												
DAVID HOLUB		WELL #: 3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100		
08	1775 R		1775	-0-	-0-			1775 2	N			41
09	1620 #		1527	-0-	-93			1514 2	N	13 9		53
10	1705 #		1038	-0-	-667			1038 2	N			53
11	1710 #		1689	-0-	-21			1687 2	N	2 9		55
12	1767 #		1419	-0-	-348			1419 2	N			55
01	1767 #		1195	-0-	-572			1195 2	N			55
-----												
WES-MOR DRILLING, INC.		908800										
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 162527		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3980 - 3984		
08	166 R		166	-0-	-0-			166 2	N			3
09	145 R		145	-0-	-0-			145 2	N			3
10	164 R		164	-0-	-0-			164 2	N			3
11	150 #		102	-0-	-48			102 2	N			3
12	155 #		67	-0-	-88			67 2	N			3
*01	190 R		190	-0-	-0-			190 2	N			3
-----												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942										
AGUIRRE		WELL #: 4		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3958 - 3964		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	AMT	BALANCE
-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 5		RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3719 - 3749			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STUART, JULIA		WELL #: 10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768					
08	1333 N	943	-0-	-390	-0-	-0-	88	1	855	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	880	-0-	-230	-0-	-0-	81	1	799	3	N	-0-			-0-
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	-0-	71	1	748	3	N	-0-			-0-
11	900 N	761	-0-	-139	-0-	-0-	69	1	692	3	N	-0-			-0-
12	899 N	733	-0-	-166	-0-	-0-	69	1	664	3	N	-0-			-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	77	1	696	3	N	-0-			-0-
-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)		86577 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 188452		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3870 - 3888			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			65
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			65
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			65
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 6		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 3987 - 3995			
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STRAY CAT (CONGL.)		86595 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1D		RRCID -> 156134		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4857 - 4870			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
-----															
NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 157217		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4698 - 4931					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

STRAY CAT (CONGL.) //CONT.// 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442  
 NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893

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

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

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

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					27
09	1020	N	619	-0-	-401	-0-	619	2			N	-0-					27
10	1023	N	646	-0-	-377	-0-	646	2			N	-0-					27
11	1170	N	537	-0-	-633	-0-	537	2			N	-0-					27
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	2			N	-0-					27

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

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

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					96
09	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2			N	-0-					96
10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1850	2	2	9	N	-0-	2	2	8		96
11	2010	N	973	-0-	-1037	-0-	973	2			N	-0-					96
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					96
01	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					96

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280											
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4148 - 4158			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			105
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			105
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			105
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			105
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			105
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4040 - 4072
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2	EXT	-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

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4332 - 4336		
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		-0-
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-		-0-
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-		-0-
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-		-0-
12		341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-		-0-
01		341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2			N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4056 - 4104		
08		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-		55
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		55
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		55
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		55
12		186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-		55
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-		55

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4078		
08		310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-		-0-
09		210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-		-0-
10		217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-		-0-
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-		-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-		-0-
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4146 - 4149		
08	DLQ	G-10	873	-0-	873	873	873	3			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	2347	1474	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1399	-0-	1399	3746	1399	3			Y	-0-		-0-
11		2400 N	825	-0-	-1575	2171	825	3			Y	-0-		-0-
12		2918 N	747	-0-	-2171	-0-	747	3			Y	-0-		-0-
01		930 N	778	-0-	-152	-0-	778	3			Y	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586									
DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	346	-0-	346	346	329 3	17 9	Y	15			154
09	DLQ	G-10	338	-0-	338	684	298 3	40 9	Y	36	171 1		19
10	DLQ	G-10	370	-0-	370	1054	307 3	63 9	Y	57			76
11		1361 N	307	-0-	-1054	-0-	276 3	31 9	Y	28			104
12		341 N	314	-0-	-27	-0-	273 3	41 9	Y	37			141
01		372 N	175	-0-	-197	-0-	131 3	44 9	Y	40	181 1		-0-
-----													
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204	
08	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	2184	2184 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	2248	64 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2766	-0-	2766	5014	2766 3		Y	-0-			-0-
11		2400 N	2622	-0-	222	5236	2622 3		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2582	-0-	-518	4718	2582 3		Y	-0-			-0-
*01		3100 N	2480	-0-	-620	4098	2480 3		Y	-0-			-0-
-----													
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----													
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-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	
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	154 3		N	-0-			-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
-----													
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073									
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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073									
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
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	
08	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-		27
09	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-		27
10	3604 R	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-		27
11	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-		27
12	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-		27
*01	3462 R	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2	N	-0-		27
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073						CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N.		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650	
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640	
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 IONI 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 #	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073  
 STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

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

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

08	DLQ G-10	4195	-0-	4195	4195	138	1	4048	3	Y	8	7	1			3
09	DLQ G-10	3986	-0-	3986	8181	131	1	3846	3	Y	8	8	1			3
10	11930 R	3749	-0-	-8181	-0-	125	1	3617	3	Y	6	6	1			3
11	3520 R	3520	-0-	-0-	-0-	121	1	3389	3	Y	9	10	1			2
12	4185 #	4062	-0-	-123	-0-	134	1	3918	3	Y	9	8	1			3
01	4185 #	3771	-0-	-414	-0-	126	1	3637	3	Y	7	6	1			4

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

08	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10	237	-0-	237	489	237	2			Y	-0-					22
10	778 R	289	-0-	-489	-0-	289	2			Y	-0-					22
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					22
12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					22
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					22

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403  
 STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		//CONT.//		86798 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403							
STEPHEN, PAUL		WELL #:		4WD	RRCID -> 141614	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932	- 2690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 143541	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883	- 1900
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	30			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	14	-0-	14	44	3		Y	-0-	-0-
11	54 N	10	-0-	-44	-0-	3		Y	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STUNKARD (MISS.)		86818 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442								
STUNKARD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 184198	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4452	- 4566
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUN BELT(ATOKA)		87135 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
BANDY-TOMLINSON		WELL #:		1	RRCID -> 093055	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 3572	- 3578
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522	- 3528
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930			ONE WELL		CNTY: HOOD			
STRAIN		WELL #:		1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030	- 3060
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUN BELT (STRAWN)		87135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD							
HARLESS, BILLIE MARRS		357167													
MARRS, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 079847		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2548 - 2601					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWENSON (3815)		87632 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
AVAD OPERATING, LLC		037877													
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #: 2		RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A					
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				175
09	1320 N	722	-0-	-598	-0-	722	2			N	-0-				175
10	1364 N	549	-0-	-815	-0-	549	2			N	-0-				175
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1960	2	19	9	N	17	174	1		18
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	N	5				23
*01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	N	19				42

T.E.C. (CADD)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		824340													
COX, JAMES A.		WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2650 - 2658					
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				84
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				84
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-				84
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				84
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-				84
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-				84

COX, JAMES A.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		824340													
		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647					
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-				-0-

WHITE, B.L.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		824340													
		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638					
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-				-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-				-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY		042398													
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 3978 - 3982					
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		//CONT.//		042398							
FOREMAN		WELL #:		1	RRCID -> 159987	COMPL. DATE 08/20/1996	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4167	-	4171	
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
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PALO PINTO				
PADGETT RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 091448	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO				
PADGETT RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114	-	4119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGETT RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677	-	3683
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALPA (DOG BEND)				88235 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
D.N.I.				221589							
KELSEY, J.L.				WELL #:	1	RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110	-	3118
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017 - P/A 03/15/2017											

TALPA (PALO PINTO A)				88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DELRAY OIL, INC.				213275							
GILLMOUR J.P.				WELL #:	1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A		
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275								
PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		1	RRCID ->	068486	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	N/A
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON,EULA HALE		WELL #:		1	RRCID ->	070904	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	N/A
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
-----												
STANDARD OIL TOOLS, INC.		WELL #:		812830	RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3056 - 3068
STOKES, HORACE												
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007												
-----												
TAUREN (CADDO, UPPER)		WELL #:		88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING LILLEY		722855										
LILLEY		WELL #:		2	RRCID ->	173697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3052 - 3092
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR(CADDO)		WELL #:		88487 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164										
OSBORNE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	093176	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2841 - 2852
08	14B2 EXT	166	-0-	166	879	166 2		N	-0-			69
09	280	-0-	-0-	-280	599			N	-0-			69
10	310	-0-	-0-	-310	289			N	-0-			69
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	289			N	NO RPT			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	289			N	NO RPT			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	289			N	NO RPT			69
-----												
TAYLOR HILL, S. (MISS)		WELL #:		88530 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
GRACE 7 OPERATING LLC		319501										
LAMBSHEAD RANCH 1088		WELL #:		1	RRCID ->	283940	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4780 - 4912
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			89
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	516 2	83 9	N	75			164
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	945 2	4 9	N	4			168
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	931 2	36 9	N	33			201
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	961 2	68 9	N	62			263
01	961 N	367	-0-	-594	-0-	355 2	12 9	N	11			274

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 FOAG, INC. 274964  
 HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

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

PETEX 659782  
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

08	465 N	307	-0-	-158	-0-	307 2		N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-			-0-
11	300 N	61	-0-	-239	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

08	558 N	264	-0-	-294	-0-	264 2		N	-0-			-0-
09	750 N	346	-0-	-404	-0-	346 2		N	-0-			-0-
10	527 N	344	-0-	-183	-0-	344 2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-			-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
SWENSON "55"		WELL #:		1	RRCID ->	209992	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 4050 - 4062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		603 N	603	-0-	-0-	603 2		N	-0-		55
09		570 N	533	-0-	-37	533 2		N	-0-		55
10		713 N	376	-0-	-337	376 2		N	-0-		55
11		570 N	554	-0-	-16	554 2		N	-0-		55
12		558 N	439	-0-	-119	439 2		N	-0-		55
*01		457 N	457	-0-	-0-	457 2		N	-0-		55
-----											
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	218221	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4026 - 4137
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
-----											
TEE JAY (CONGL)				88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	109938	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 3815 - 3818
08		124 N	14	-0-	-110	14 2		N	-0-		15
09		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		15
10		14 N	-0-	-0-	-14			N	-0-		15
11		142 N	142	-0-	-0-	142 2		N	-0-		15
12		175 N	175	-0-	-0-	175 2		N	-0-		15
*01		136 N	136	-0-	-0-	136 2		N	-0-		15
-----											
PETEX				659782							
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4006 - 4016
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING OIL AND GAS				818896							
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3913 - 3920
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4068 - 4083
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
-----										
TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
ALVEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
SMITH		WELL #: 1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650
08	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 2	N	-0-	-0-
10	310 N	266	-0-	-44	B	-0-	266 2	N	-0-	-0-
11	330 N	209	-0-	-121	B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
12	372 N	254	-0-	-118	B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
01	279 N	217	-0-	-62	B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
-----										
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543						CNTY: COLEMAN		
PENCE		WELL #: 1		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015										
-----										
TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
S & H RESOURCES		740282								
COX, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 - 0
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13		13	13 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	215	-0-	215		228	215 2	N	-0-	-0-
-----										
TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517
08	390 N	390	-0-	-0-		-0-	390 2	N	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-		-0-	372 2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-		-0-	453 3	N	-0-	-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-		-0-	404 3	9 9	N	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	8

-----

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 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

08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-

-----

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 JERICHO ENERGY, INC 432097  
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 D & L OPERATING CO. 196477  
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

-----

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427  
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

08		186 N	39	-0-	-147	-0-	39 3		N	-0-			47
09		210 N	111	-0-	-99	-0-	111 3		N	-0-			47
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			47
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			47
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			47
01		217 N	71	-0-	-146	-0-	71 3		N	-0-			47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
D.J. & T. ENERGY 196227  
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

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

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// 89784 500 //CONT.// 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #: 2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	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-			
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		448229		WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN		448239		WELL #: 1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2342 - 2394	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31			
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		828317		WELL #: 1		RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362	
08	14B DENY	101	-0-	101	253	100 4	1 9	N	1	7			
09	374 N	121	-0-	-253	-0-	120 4	1 9	N	1	8			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-	8			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-	8			
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-	8			
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-	8			
BOWEN, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2342 - 2522			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
BOWEN, A. J.		WELL #: B 4		RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2446 - 2632			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			



THROCKMORTON COUNTY REGULAR		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

ESTACADO ENERGY, LLC		254441						CNTY: THROCKMORTON							
TCSL		WELL #: 1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940					
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-				-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-				-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-				-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-				-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-				-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

  

RICHARDS, TOT OIL CO.		707430						CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, SALLIE		WELL #: 17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

V & H OIL, L.P.		880393						CNTY: THROCKMORTON							
RECORD B		WELL #: 2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920					
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

5L PROPERTIES, INC.		953778						CNTY: THROCKMORTON							
PARROTT, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890					
08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
09	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
12	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
*01	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-

  

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 270472		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 1267 - 1271					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
BELLAH & MATHIEWS		063663												
IRWIN, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632				
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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COOPER OIL & GAS, LLC		175118						CNTY: THROCKMORTON						
BROWN "1609"		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790		PERF. 722 - 729				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN-MERRICK 216		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	143 1		171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
-----														
DAHAB ENERGY INC.		197200						CNTY: THROCKMORTON						
CONDON, E. D., JR. B		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CONDON A		WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855		PERF. 791 - 800				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EXLCO, INC.		256985						CNTY: THROCKMORTON						
ATKINSON "F"		WELL #: 1		RRCID -> 111757		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 1236 - 1244				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
FTC CONSULTING, LLC 288423												
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
-----												
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT
-----												
HARVICK, GEORGE R. 364200												
GRAHAM, M. K. C. WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A												
08	279	N	266	-0-	-13		-0-	266	2		N	-0-
09	270	N	244	-0-	-26		-0-	244	2		N	-0-
10	279	N	197	-0-	-82		-0-	197	2		N	-0-
11	270	N	193	-0-	-77		-0-	193	2		N	-0-
12	248	N	137	-0-	-111		-0-	137	2		N	-0-
01	186	N	139	-0-	-47		-0-	139	2		N	-0-
-----												
BURK-CONDROD WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
-----												
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621												
08	887	N	887	-0-	-0-		-0-	887	2		N	-0-
09	840	N	784	-0-	-56		-0-	784	2		N	-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2		N	-0-
11	870	N	661	-0-	-209		-0-	661	2		N	-0-
12	806	N	641	-0-	-165		-0-	641	2		N	-0-
01	1023	N	485	-0-	-538		-0-	485	2		N	-0-
-----												
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626												
08	887	N	887	-0-	-0-		-0-	887	2		N	-0-
09	840	N	783	-0-	-57		-0-	783	2		N	-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2		N	-0-
11	870	N	661	-0-	-209		-0-	661	2		N	-0-
12	806	N	640	-0-	-166		-0-	640	2		N	-0-
01	1023	N	484	-0-	-539		-0-	484	2		N	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
JACOBS, C. E., CO.		429435												
HENDRICK 77B		WELL #: 2		RRCID -> 091702		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATTHEWS 90C		WELL #: 1		RRCID -> 137500		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445						
08		45 N	45	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10		15 N	11	-0-	-4	11	2			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11					N	-0-			-0-
MARTIN, JOHN I. BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS, TOT OIL CO. HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBSEA OPERATING CO. LAMBSHEAD		WELL #: 42		RRCID -> 270834		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																	
SUBSEA OPERATING CO. //CONT.// 828293																	
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TEJAS DRILLING INC. 841264																	
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877																	
-----																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738																	
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312																	
-----																	
08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
-----																	
THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH																	
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204																	
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261																	
-----																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264																	
-----																	
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
-----																	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645																	
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315																	
-----																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		90039 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.		1462225										
HARTMAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5210 - 5220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			18
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			18
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			18
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2	N	-0-			18
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			18
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			18
-----												
OXXN		630579						CNTY: PARKER				
HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5254 - 5258		
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			119
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			119
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			119
11		390 N	309	-0-	-81	-0-	309 2	N	-0-			119
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			119
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
-----												
TIMMONS (CADD)		90065 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
TIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2690 - 2778		
08		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 3	N	-0-			14
09		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170 3	N	-0-			14
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-			14
11		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136 3	N	-0-			14
12		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 3	N	-0-			14
01		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143 3	N	-0-			14
-----												
TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355										
HENSLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A		
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOGG, U.V.		WELL #: 3		RRCID -> 077158		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3115 - 3125		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102		
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	083889	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3234 - 3246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLEE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	3120 - 3134		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		651162												
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329		
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417		
08	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			58
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			58
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			58
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			58
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			58
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			58
-----														
TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655												
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

08	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					83
09	750 N	366	-0-	-384	-0-	366	3			N	-0-					83
10	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					83
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					83
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					83
01	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	3			N	-0-					83

SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

08	341 N	307	-0-	-34	-0-	248	3	59	9	N	54					146
09	300 N	79	-0-	-221	-0-	76	3		3	N	3					149
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	257	3	70	9	N	64	174	1			39
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	259	3		58	9	53					92
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	253	3		61	9	55					147
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	232	3		54	9	49					196

LSM VENTURES, LLC 511753  
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

08	961 N	614	-0-	-347	-0-	614	3			N	-0-					40
09	690 N	323	-0-	-367	-0-	323	3			N	-0-					40
10	806 N	490	-0-	-316	-0-	490	3			N	-0-					40
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					40
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					40
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					40

PETEX 659782  
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

08	248 N	157	-0-	-91	-0-	102	2	55	9	N	50	166	1			109
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	160	2	208	9	N	189					298
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	99	2		20	9	18					316
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	101	2		2	9	2	165	1			153
12	372 N	85	-0-	-287	-0-	85	2			N	-0-					153
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					153

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

08	310 N	239	-0-	-71	-0-	208	2	31	9	N	28					151
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	273	2		56	9	51					202
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	293	2		76	9	69					271
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	330	2		10	9	9	167	1			113
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	369	2		178	9	162	169	1			106
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	445	2		111	9	101					207



TIPTON, NORTH (CADD)		90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003													
LENOIR		WELL #: 1		RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 4601		PERF. 3986 - 3996					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

  

TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
GOTCHER		WELL #: 1		RRCID -> 218715		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 1977		PERF. 894 - 904					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

GOTCHER		WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068		PERF. 843 - 851					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

GOTCHER		WELL #: 1M		RRCID -> 238692		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 906 - 916					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 842 - 874					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TOGA (CISCO)				//CONT.//	90355	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAMPASAS			
ARCH OIL & GAS, LLC				//CONT.//	029272										
HOFFPAUIR				WELL #:	5		RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840	- 847
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			738			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			738			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			738			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			738			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			738			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			738			N	NO RPT				-0-
-----															
TOTO (BEND CONGL., LOWER)					90813	090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
ALLISON, PAUL					014765										
MCDONALD				WELL #:	1		RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341	- 5349
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523										
EDWARDS, C.A. UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A	
08	341 N	282	-0-	-59			-0-	282	3	N	-0-				-0-
09	388 N	388	-0-	-0-			-0-	388	3	N	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-			-0-	281	3	N	-0-				-0-
11	275 N	275	-0-	-0-			-0-	275	3	N	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0-			-0-	279	3	N	-0-				-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279			-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
COLLINS "A"				WELL #:	3		RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201	- 5209
08	124 N	124	-0-	-0-			-0-	124	3	N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-			-0-	121	3	N	-0-				-0-
10	89 N	89	-0-	-0-			-0-	89	3	N	-0-				-0-
11	87 N	87	-0-	-0-			-0-	87	3	N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-			-0-	83	3	N	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93			-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
HUTCHESON "A"				WELL #:	6		RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362	- 5382
08	4 N	4	-0-	-0-			-0-	4	3	N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-			-0-	2	3	N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-			-0-	31	3	N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-			-0-	31	3	N	-0-				-0-
12	299 N	299	-0-	-0-			-0-	299	3	N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31			-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
LYNCH				WELL #:	3		RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720	- 5724
08	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995  
 CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

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

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
-----											
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
-----											
ANDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	083890	COMPL. DATE	06/03/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5092 - 5112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285
08	651 N	190	-0-	-461	-0-		190 3				131
09	600 N	395	-0-	-205	-0-		395 3				131
10	434 N	360	-0-	-74	-0-		360 3				131
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3				131
12	403 N	310	-0-	-93	-0-		310 3				131
01	372 N	245	-0-	-127	-0-		245 3				131
-----											
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
-----											
OXXN BURKHALTER		WELL #:		630579 1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641 2				-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672 2				-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636 2				-0-
11	1590 N	1358	-0-	-232	-0-		1358 2				-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580 2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
		WELL #:	RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												

FRAZIER, J. R.		WELL #:	1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5720	PERF. N/A					
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			23
09	300	N	10	-0-	-290	-0-	1 1	N	-0-	9 2		23
10	248	N	17	-0-	-231	-0-	17 2	N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			23
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 1	N	-0-	14 2		23

RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:	714311 1	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 2650 - 3608					
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			-0-

SANDLIN, CHARLES D. SANDLIN		WELL #:	747740 1	RRCID -> 066890	COMPL. DATE 05/30/1976	TOTAL DEPTH 5759	PERF. N/A					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:	837361 2	RRCID -> 065494	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A					
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3	N	-0-			-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3	N	-0-			-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 3	N	-0-			-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3	N	-0-			-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3	N	-0-			-0-
*01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 3	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:	3	RRCID -> 066296	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH 5537	PERF. N/A					
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-	150 3		69
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	50 1	N	-0-	146 3		69
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	50 1	N	-0-	166 3		69
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	50 1	N	-0-	103 3		69
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	50 1	N	-0-	127 3		69
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	50 1	N	-0-	131 3		69

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
TAYLOR, BEN J. INC.		//CONT.//		837361											
ISBELL "21"		WELL #:		21 T		RRCID -> 079617		COMPL. DATE 10/23/1978			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-			135			
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	1	9		136			
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	10	9		145			
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	9	9		153			
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	17	9		168			
*01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	17	9	168 1	15			
-----															
TOTO(BEND CONGL. 5350)				90813 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
ENERGYPRO, INC.				252085											
WOODRUFF, CHARLES		WELL #:		1		RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302				
08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2	N	-0-			30			
09	1080 N	786	-0-	-294	-0-	786	2	N	-0-			30			
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			30			
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			30			
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			30			
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			30			
-----															
RKW OPERATING LLC				714311											
WILHITE		WELL #:		1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350				
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-			
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-			
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			-0-			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-			
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-			-0-			
-----															
TOTO (CADD CONGLOMERATE)				90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
CHILCUTT R.S.		WELL #:		1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
LEATHERWOOD-ROSS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924		
08	806 N	540	-0-	-266	-0-	540	3	N	-0-			29			
09	720 N	310	-0-	-410	-0-	310	3	N	-0-			29			
10	589 N	15	-0-	-574	-0-	15	3	N	-0-			29			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29			
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			29			
-----															
CARUTHERS CONSULTING, INC.				138827											
BRADSHAW		WELL #:		2		RRCID -> 109854		COMPL. DATE 11/30/1983			TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2019 - P/A 01/18/19

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2A		RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914 - 3927					
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			64
09	780 N	481	-0-	-299	-0-	480 2	1 9	N	1			65
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			65
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			65
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	4			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886 - 3906					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	2			16
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	2			18
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			18
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			18
CITATION OIL & GAS CORP. MCDANIEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084205	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3765 - 3780					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CRAVENS		WELL #: 3		RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266 - 4272					
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3		N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
STANLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A					
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			11
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			11
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			11
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2		N	-0-			11
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			11
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			11

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
COLLINS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			8
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			8
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			8
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			8
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----														
ISBELL				WELL #:	1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	N/A	
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERFORD				WELL #:	1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
11	600 N	294	-0-	-306	-0-	294	2			N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLLINS, W. L.				WELL #:	2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3950 - 3970	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			12
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			12
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			12
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-			12
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
BOECKER				WELL #:	1	RRCID ->	018442	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3450 - 3482	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:		RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329 - 0	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----														
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/17/2009														



TOTO (CADD CONGLOMERATE) PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN -B-		//CONT.// 90813 180 //CONT.// 643730		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
		WELL #: 2		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977			TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	22 N	11	-0-	-11	-0-	2 1	9 2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-			-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977			TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A			
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-			3
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 2	N	-0-			3
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			3
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-			3
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-			3
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-			3
-----												
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977			TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A			
08	13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 2	N	-0-			19
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 2	N	-0-			19
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			19
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			19
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	N	-0-			19
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			19
-----												
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978			TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208			
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-			39
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3 1	14 2	N	-0-			39
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			39
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	14 1	14 2	N	-0-			39
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	4 1	15 2	N	-0-			39
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	N	-0-			39
-----												
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979			TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333			
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 2	N	-0-			13
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-			13
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			13
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N	-0-			13
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	2 1	7 2	N	-0-			13
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-			13
-----												
SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			37
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			37
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			37
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			37
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			37
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			37
-----												
BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190			
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 2	N	-0-			5
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 2	N	-0-			5
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			5
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	6 1	26 2	N	-0-			5
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			5
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	2 1	8 2	N	-0-			5

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311						
NOLAND, TRUMAN				WELL #: 1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-
-----										
ASHBROOK				WELL #: 1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		-0-
-----										
JORDAN, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 4162	PERF. N/A		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
-----										
ATCHLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5555	PERF. N/A		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
-----										
LAWSON, ANNIE				WELL #: 1A	RRCID -> 095142	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4500 -	4685	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LAPRES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 118269	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3523 -	3543	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 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-
-----										
BRAWLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 123318	COMPL. DATE 10/09/1979	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 3808 -	3814	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-		-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SMILEY, JERRY				789686					
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178		CAPACITY		CNTY: PARKER	
HAMBLIN				2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	271 3			40
09	360 N	206	-0-	-154	-0-	206 3			40
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 3			40
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			40
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	40

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SMITH				4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3			-0-
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	283 3			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER	
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TOTO (CADD LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523					
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SHAW				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
				033523					
		WELL #:		2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			NO RPT	-0-

M		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
-----													
TOTO (CADDO LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854 -	3458
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HILL OPERATING LLC				387979				CNTY: PARKER					
HOSKINS		WELL #:		1	RRCID ->	080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3231 -	3265
-----													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019 - PLUGGED 01/09/19													
-----													
TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
-----													
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	2910 -	2945
-----													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
01	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
-----													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2812 -	2946
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235  
 STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361  
 SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			85
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			85
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			85
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			85
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			85
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

DUVALL, LOUIS 236530  
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311										
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354 - 2368	
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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 2			N	-0-			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166 2			N	-0-			-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119 2			N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-			-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, K.				WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2552 - 2560	
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBROOK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635	
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, KERMIT				WELL #:	2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 - 2816	
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			-0-
-----														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507										
FRANKLIN				WELL #:	1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2590 - 2606	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TOTO, SOUTH (CADDO LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
OXXN				630579										
KEYES, T.H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF.	3030 - 3344	
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479 2			N	-0-			-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427 2			N	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
TRACKER MINERAL		864023													
WINDHAM, MARIAN		WELL #: 1		RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
KENTUCKY HOME		WELL #: 1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806							
08	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
09	1320 N	670	-0-	-650	-0-	670	2			N	-0-				-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-				-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703													
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703													
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
HANE POWER, L.L.C.		354209													
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)			91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CUPPS, R. W.			194816											
CUPPS, R. W. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	077849	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	1345	PERF.	801	-	806
M	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	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CUPPS, R. W. "B"			WELL #:	3	RRCID ->	103831	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782	-	796
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CUPPS, R. W. "B"			WELL #:	4	RRCID ->	109173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797	-	800
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
EVANS, DANA E.			255552											
HAYNES, WINNIE			WELL #:	3	RRCID ->	103823	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832	-	838
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
HERRING, D OIL & GAS CO.			380148											
BISHOP-HILL			WELL #:	3	RRCID ->	099929	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770	-	780
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
BISHOP-HILL			WELL #:	4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)			91202 250			ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CADDO OPERATING INC.			122567									
MINEAR, C.M.			WELL #:	12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MINEAR, C. M.			WELL #:	13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 - 941
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANE POWER, L.L.C.			354209									
RICHMOND, A.E.-A-			WELL #:	1A	RRCID ->	095537	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1116 - 1126
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
EVANS, DOYLE			WELL #:	1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EVANS, DOYLE			WELL #:	1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EVANS, DOYLE			WELL #:	2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY			706685								
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
RICE, LORENE		WELL #:	3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944	-	950
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TRIPLE -H- (HOPE)			91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703								
FREEMAN, R. M. -E-		WELL #:	3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912	-	1916
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TUCKCO (CONGL.)			91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
BOND, T.		WELL #:	1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190	-	3200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BOND, J.		WELL #:	1	RRCID -> 182856	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190	-	3200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

-----											
TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND		
JOHNSON FARM				433684							
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3210 - 3220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285							
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3188 - 3196
08	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3190 - 3198
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
10	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TULLOS (CADDO)				91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRECK OPERATING CORP.				089974							
TULLOS, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3215 - 3230
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	579 3	33 9	Y	30		43
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	569 3	19 9	Y	17	52 1	8
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	590 3	51 9	Y	46		54
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	493 3	58 9	Y	53	56 1	51
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	510 3	61 9	Y	55	53 1	53
01	651 N	307	-0-	-344	-0-	268 3	39 9	Y	35	53 1	35
-----											
VEALE, A. S.		WELL #:		3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	241	-0-	-131	-0-	221 3	20 9	Y	18		27
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	149 3	25 9	Y	23	45 1	5
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	193 3	36 9	Y	33		38
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	147 3	1 9	Y	1	16 1	23
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	146 3	10 9	Y	9	16 1	16
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	140 3	10 9	Y	9	15 1	10
-----											
TULLOS W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 3129 - 3186
08	651 N	179	-0-	-472	-0-	161 3	18 9	Y	16		27
09	420 N	172	-0-	-248	-0-	165 3	7 9	Y	6	29 1	4
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	248 3	32 9	Y	29		33
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	210 3	24 9	Y	22	27 1	28
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230 3	19 9	Y	17	22 1	23
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	291 3	19 9	Y	17	24 1	16

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974													
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977			TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	200 3	9 9	Y	8					12
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	202 3	6 9	Y	5		13	1		4
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199 3	12 9	Y	11					15
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	158 3	28 9	Y	25		20	1		20
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	121 3	15 9	Y	14		17	1		17
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	147 3	4 9	Y	4		13	1		8
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A						
08	558	N	246	-0-	-312	-0-	234 3	12 9	Y	11					20
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	235 3	11 9	Y	10		26	1		4
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	268 3	29 9	Y	26					30
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	285 3	34 9	Y	31		30	1		31
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	311 3	34 9	Y	31		31	1		31
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339 3	26 9	Y	24		33	1		22
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A						
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	5 3	1 9	Y	1					8
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	9 3	1 9	Y	1		2	1		7
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	Y	1					8
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77 3	4 9	Y	4		6	1		6
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	77 3	11 9	Y	10		8	1		8
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93 3	4 9	Y	4		8	1		4
-----															
VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223						
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	11 3	1 9	Y	1					2
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	Y	1		1	1		2
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	Y	1					3
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	Y	1		2	1		2
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12 3	2 9	Y	2		2	1		2
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	9 3	1 9	Y	1		1	1		2
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286						
08	434	N	15	-0-	-419	-0-	14 3	1 9	Y	1					19
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	25 3	1 9	Y	1		4	1		16
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24 3	2 9	Y	2					18
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221 3	15 9	Y	14		16	1		16
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	218 3	35 9	Y	32		24	1		24
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	263 3	15 9	Y	14		23	1		15
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215						
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	59 3	4 9	Y	4					6
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	59 3	2 9	Y	2		6	1		2
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80 3	6 9	Y	5					7
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9	Y	3		5	1		5
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	77 3	12 9	Y	11		8	1		8
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	85 3	7 9	Y	6		8	1		6

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.			213703					
LOWE, DANIEL		WELL #:	1	RRCID -> 018493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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
08		280 N	280	-0-	-0-	280 3		-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	270 3		-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	261 3		-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	211 3		-0-
12		217 N	186	-0-	-31	186 3		-0-
01		217 N	189	-0-	-28	189 3		-0-
-----								
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF. N/A
08		22 N	22	-0-	-0-	22 3		-0-
09		30 N	22	-0-	-8	22 3		-0-
10		31 N	22	-0-	-9	22 3		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	22 3		-0-
12		31 N	22	-0-	-9	22 3		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	21 3		-0-
-----								
TULLOS, W. H.		WELL #:	16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF. N/A
08		199 N	199	-0-	-0-	199 3		-0-
09		210 N	182	-0-	-28	182 3		-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	188 3		-0-
11		180 N	168	-0-	-12	168 3		-0-
12		186 N	165	-0-	-21	165 3		-0-
01		186 N	176	-0-	-10	176 3		-0-
-----								
TULLOS, W. H.		WELL #:	18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF. N/A
08		191 N	191	-0-	-0-	191 3		-0-
09		180 N	175	-0-	-5	175 3		-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	181 3		-0-
11		180 N	162	-0-	-18	162 3		-0-
12		186 N	159	-0-	-27	159 3		-0-
01		186 N	169	-0-	-17	169 3		-0-
-----								
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4132 - 4183
08		279 N	272	-0-	-7	272 3		12
09		270 N	257	-0-	-13	257 3		12
10		279 N	247	-0-	-32	247 3		12
11		270 N	218	-0-	-52	218 3		12
12		279 N	186	-0-	-93	186 3		12
01		248 N	191	-0-	-57	191 3		12
-----								
LOWE, DANIEL		WELL #:	2	RRCID -> 095981	COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14 N	14	-0-	-0-	14 3		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	13 3		-0-
10		14 N	13	-0-	-1	13 3		-0-
11		14 N	10	-0-	-4	10 3		-0-
12		13 N	9	-0-	-4	9 3		-0-
01		13 N	9	-0-	-4	9 3		-0-
-----								
LOWE, DANIEL		WELL #:	3	RRCID -> 111231	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3320 PERF. 3224 - 3298
08		165 N	165	-0-	-0-	165 3		-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	159 3		-0-
10		155 N	154	-0-	-1	154 3		-0-
11		150 N	124	-0-	-26	124 3		-0-
12		155 N	110	-0-	-45	110 3		-0-
01		155 N	112	-0-	-43	112 3		-0-

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
09	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1723 3		N	-0-		-0-
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1011 3	28 9	N	25		56
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 3		N	-0-		56
10	1054 N	858	-0-	-196	-0-	834 3	24 9	N	22		78
11	1020 N	739	-0-	-281	-0-	718 3	21 9	N	19		97
12	1054 N	627	-0-	-427	-0-	607 3	20 9	N	18		115
01	868 N	620	-0-	-248	-0-	612 3	8 9	N	7		122

ITX CORPORATION 427179  
 VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-		-0-

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857  
 KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 1		N	-0-		84
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		84
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-		84
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 1		N	-0-		84
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-		84
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-		84

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

08	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1530 2	19 9	N	17		189
09	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1465 2	20 9	N	18		207
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1485 2	21 9	N	19		226
11	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1391 2	20 9	N	18		244
12	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1418 2	21 9	N	19	171 1	92
01	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1336 2	20 9	N	18		110

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

08	1860	1629	-0-	-231	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
09	1800	1041	-0-	-759	-0-	20 1	1021 2	N	-0-		-0-
10	1860	1630	-0-	-230	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
11	8960	5380	-0-	-3580	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
12	1736 #	1638	-0-	-98	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
01	1643 #	1549	-0-	-94	-0-	1549 2		N	-0-		-0-

-----  
 VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

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

-----  
 MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

-----  
 MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					86
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					86
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					86
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					86
12	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					86
01	403 N	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					86

-----  
 MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

-----  
 EDENS, RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					118
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

-----  
 VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

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

-----

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393  
 MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 2		N	-0-			293
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			293
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			293
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			293
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			293
*01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			293

-----

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

08	DLQ	G-10	226	-0-	226	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
09		922 N	224	-0-	-698	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-

-----

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

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

-----

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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

-----

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

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

-----

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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



VAN DYKE (ATOKA) G & F OIL, INC. WHARTON "B"		93070 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	3	RRCID ->	088821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2530 - 2532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	078171	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3819 - 3824			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	48	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	31	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	88	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	20	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	31	1	66	3	Y	-0-			-0-

WHARTON A		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3704 - 3710			
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	68	1	113	3	Y	-0-			29
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	74	1	101	3	Y	-0-			29
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	3	Y	-0-			29
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			29
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-			29
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	3	Y	-0-			29

VAN DYKE (CISCO 600) PALO CROSS, LLC COLLINS		93070 351 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1A	RRCID ->	094186	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	803	PERF.	594 - 608			
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-

VAN DYKE (STRAWN) UPHAM OIL & GAS COMPANY MELBA		93070 400 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	078172	COMPL. DATE	03/23/1978	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2154 - 2174			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VEALE (MARBLE FALLS) ITX CORPORATION YANDELL, M.		93294 500 427179		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	057418	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3804 - 3816			
08	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			71
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			71
10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			71
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			71
12	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			71
01	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-			71

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	27	3	4	9	Y	17
09	270 #	9	-0-	-261	-0-	3	3	6	9	Y	22
10	124 #	11	-0-	-113	-0-	7	3	4	9	Y	10
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	44	3	8	9	Y	17
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	9
*01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	Y	13
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945			
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	11
09	330 #	296	-0-	-34	-0-	287	3	9	9	Y	19
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	327	3	10	9	Y	28
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	284	3	9	9	Y	1
12	310 #	290	-0-	-20	-0-	282	3	8	9	Y	8
01	341 #	286	-0-	-55	-0-	272	3	14	9	Y	21
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964			
08	82 R	-0-	-0-	-82	-0-					Y	5
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	5
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	5
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	5
*01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	5
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949			
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	7
09	360 #	224	-0-	-136	-0-	224	3			Y	7
10	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	7
11	330 #	212	-0-	-118	-0-	212	3			Y	7
12	341 #	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	7
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	7
-----											
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883			
08	798 R	798	-0-	-0-	-0-	765	3	33	9	Y	116
09	1440 #	574	-0-	-866	-0-	524	3	50	9	Y	161
10	1240 #	637	-0-	-603	-0-	634	3	3	9	Y	164
11	1170 #	756	-0-	-414	-0-	689	3	67	9	Y	50
12	1147 #	487	-0-	-660	-0-	443	3	44	9	Y	90
*01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	804	3	47	9	Y	133
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979			
08	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911	3	11	9	Y	24
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1048	3	15	9	Y	38
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1072	3	17	9	Y	53
11	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	Y	6
12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1171	3	12	9	Y	17
*01	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1132	3	28	9	Y	42
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916			
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	233	3	13	9	Y	25
09	525 R	525	-0-	-0-	-0-	504	3	21	9	Y	44
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	432	3	21	9	Y	63
11	285 R	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	3
12	492 R	492	-0-	-0-	-0-	475	3	17	9	Y	18
*01	430 R	430	-0-	-0-	-0-	396	3	34	9	Y	49

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179							
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID -> 194333	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3837	-	3890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		20
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		20
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		20
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		20
12	248 #	143	-0-	-105	-0-	143 3		Y	-0-		20
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	184 3		Y	-0-		20
-----											
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550			CNTY: TAYLOR				
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID -> 173729	COMPL. DATE 04/22/1999	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 4004	-	4032	
08	527 #	489	-0-	-38	-0-	489 2		N	-0-		-0-
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
12	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
01	496 #	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-		-0-
-----											
VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
GALLE		WELL #:		1	RRCID -> 018510	COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH 2361	PERF. 2339	-	2347	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
P. I. D. DRILLING INC				631265			CNTY: TAYLOR				
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018514	COMPL. DATE 12/03/1941	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2350	-	2413	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
VINES, W. C.		WELL #:		2	RRCID -> 223625	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 4683	PERF. 4368	-	4438	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		38
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 2		N	-0-		38
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-		38
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 2		N	-0-		38
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-		38
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-		38
-----											
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703							
TOMLINSON, N.E.		WELL #:		1	RRCID -> 120508	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2806	-	2810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2574	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			42
09	2496	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			42
10	2414	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			42
11	2378	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	2	59	9	N	54	54	1	42
12	2608	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			42
*01	2033	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			42

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158					
08	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	188	2			Y	-0-			14
09	DLQ G-10	120	-0-	120	308	120	120	2			Y	-0-			14
10	477 N	169	-0-	-308	-0-	169	169	2			Y	-0-			14
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	183	2			Y	-0-			14
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	202	2			Y	-0-			14
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	179	2			Y	-0-			14

GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168					
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	188	2			N	-0-			14
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	120	2			N	-0-			14
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	169	2			N	-0-			14
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	183	2			N	-0-			14
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	202	2			N	-0-			14
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	179	2			N	-0-			14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991													
GRAGG SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198					
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	43	2			N	-0-			32
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	28	2			N	-0-			32
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	15	2			N	-0-			32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			32
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	9	2			N	-0-			32
01	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	8	2			N	-0-			32

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612					
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	544	2			N	-0-			188
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	544	2			N	-0-			188
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	553	2			N	-0-			188
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	570	2			N	-0-			188
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	581	2			N	-0-			188
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
		760227		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3434	- 3438	
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	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 255488	10/18/1980			
*07		217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2		-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		-0-
09		150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----									
W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		667700		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3252	- 3256	
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	739 2	3 9	3
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	685 2	11 9	10
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	653 2	11 9	10
11		720 N	665	-0-	-55	-0-	654 2	11 9	10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
-----									
JOHNSON		WELL #: 2	RRCID -> 270188	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3911	PERF. 3283	- 3298	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
-----									
W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		862857		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3498	- 3504	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-
-----									
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3432	- 3438	
08	DLQ	G-10	494	-0-	494	494	494 2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	619	-0-	619	1113	619 2	Y	-0-
10		700 N	683	-0-	-17	1096	683 2	Y	-0-
11		1799 N	703	-0-	-1096	-0-	703 2	Y	-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	Y	-0-
*01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	Y	-0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
SLATE HOLDINGS, INC. 787112  
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2019 - P/A 02/13/19												

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2019 - PLUGGED 02/07/19												

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

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

W.R.C. (MORRIS) 94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
HGN OPERATING I, LLC 383323  
GRAVES WEST WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650

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

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
TARFON OIL & GAS CO. 836178  
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			108

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 COOPER OIL & GAS, LLC 175118  
 EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1135 2	42 9	N	38			142
09	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1099 2	42 9	N	38			180
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1104 2	35 9	N	32	172 1		40
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1025 2	39 9	N	35			75
12	1178 N	837	-0-	-341	-0-	781 2	56 9	N	51			126
01	1147 N	485	-0-	-662	-0-	454 2	31 9	N	28			154

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	21	10 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	31	10 2		Y	-0-			-0-
11	40 N	9	-0-	-31	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	10 N NO RPT		-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 AVAD OPERATING, LLC 037877  
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			104
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	260 2	80 9	N	73			177
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			177
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-			177
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			177
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		N	-0-			177

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 AVAD OPERATING, LLC 037877  
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
09	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
10	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
11	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
12	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
*01	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
09	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
11	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
12	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
01	682 #	606	-0-	-76	-0-	606 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.// 94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.// 037877												
PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	403 #	395	-0-	-8	-0-		382 2		13 9	N	12			142
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-		413 2			N	-0-			142
10	414 R	414	-0-	-0-	-0-		404 2		10 9	N	9			151
11	390 #	367	-0-	-23	-0-		364 2		3 9	N	3			154
12	403 #	382	-0-	-21	-0-		380 2		2 9	N	2			156
01	403 #	206	-0-	-197	-0-		205 2		1 9	N	1			157
-----														
LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050				
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			27
09	120 #	10	-0-	-110	-0-		10 2			N	-0-			27
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27
-----														
DENTON EXPLORATION, INC.		216418		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935				
CHANDLER 'A'		WELL #: 1DX												
08	279 #	87	-0-	-192	-0-		87 2			N	-0-			-0-
09	210 #	36	-0-	-174	-0-		36 2			N	-0-			-0-
10	155 #	75	-0-	-80	-0-		75 2			N	-0-			-0-
11	150 #	71	-0-	-79	-0-		71 2			N	-0-			-0-
12	93 #	52	-0-	-41	-0-		52 2			N	-0-			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-		80 2			N	-0-			-0-
-----														
PARKER ENERGY COMPANY		640154		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929				
WALKER ESTATE		WELL #: 1 T												
08	DLQ G-10	39	-0-	39	39	2				Y	-0-			7
09	DLQ G-10	37	-0-	37	76	2				Y	-0-			7
10	DLQ G-10	36	-0-	36	112	2				Y	-0-			7
11	144 R	32	-0-	-112	-0-		32 2			Y	-0-			7
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2			Y	-0-			7
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
PETEX		659782		RRCID -> 199335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955				
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #: 1												
08	806 #	750	-0-	-56	-0-		750 2			N	-0-			16
09	780 #	701	-0-	-79	-0-		701 2			N	-0-			16
10	806 #	731	-0-	-75	-0-		731 2			N	-0-			16
11	750 #	699	-0-	-51	-0-		699 2			N	-0-			16
12	744 #	710	-0-	-34	-0-		710 2			N	-0-			16
01	744 #	688	-0-	-56	-0-		688 2			N	-0-			16
-----														
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				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			153
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			153
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			153
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153



WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675												
DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064						
08		6014	X	5160	-0-	-854	-0-	5160	2	N	-0-			-0-
09		5610	X	4991	-0-	-619	-0-	4991	2	N	-0-			-0-
10		5797	X	5455	-0-	-342	-0-	5455	2	N	-0-			-0-
11		5520	X	5111	-0-	-409	-0-	5111	2	N	-0-			-0-
*12		5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2	N	-0-			-0-
*01		5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2	N	-0-			-0-
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A						
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C												
08		125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09		111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
10		134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
11		120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*12		118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01		124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
-----														
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008						
08		1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2	N	-0-			14
09		1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	2	N	-0-			14
10		961	N	832	-0-	-129	-0-	832	2	N	-0-			14
11		1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			14
*12		652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			14
*01		933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			14
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080						
LINK "N1"		WELL #: 1												
08		1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
09		1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
10		1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
11		1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-			-0-
12		1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
*01		1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
-----														
LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070						
08		1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
09		859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
10		1147	N	569	-0-	-578	-0-	569	2	N	-0-			-0-
11		1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	2	N	-0-			-0-
12		899	N	359	-0-	-540	-0-	359	2	N	-0-			-0-
*01		1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			-0-
*12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX				659782								
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952			
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			7
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			7
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			7
11		1110 N	913	-0-	-197	-0-	913 2	N	-0-			7
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-			7
01		1178 N	972	-0-	-206	-0-	972 2	N	-0-			7
-----												
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651								
BLACK BROS.		WELL #:		34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990			
08		3131 X	1783	-0-	-1348	-0-	1783 2	N	-0-			237
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-			237
10		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	N	-0-			237
11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-			237
12		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-			237
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-			237
-----												
BLACK BROS.		WELL #:		37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988			
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
E F 1403		WELL #:		2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942			
08		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 3	N	-0-			23
09		900 N	863	-0-	-37	-0-	863 3	N	-0-			23
10		930 N	846	-0-	-84	-0-	846 3	N	-0-			23
11		870 N	806	-0-	-64	-0-	806 3	N	-0-			23
12		899 N	795	-0-	-104	-0-	794 3	N	1	1	9	24
01		837 N	778	-0-	-59	-0-	778 3	N	-0-			24

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033					
M	O	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
08		668 N	668	-0-	-0-		667 3		1 9	N	1			55
09		630 N	623	-0-	-7		622 3		1 9	N	1			56
10		651 N	633	-0-	-18		631 3		2 9	N	2			58
11		630 N	619	-0-	-11		619 3			N	-0-			58
12		651 N	632	-0-	-19		628 3		4 9	N	4			62
01		620 N	607	-0-	-13		607 3			N	-0-			62
-----														
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054					
08		527 N	500	-0-	-27		493 3		7 9	N	6			70
09		517 N	517	-0-	-0-		511 3		6 9	N	5			75
10		527 N	508	-0-	-19		501 3		7 9	N	6			81
11		516 N	516	-0-	-0-		513 3		3 9	N	3	69 1		15
12		527 N	524	-0-	-3		518 3		6 9	N	5			20
*01		514 N	514	-0-	-0-		507 3		7 9	N	6			26
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026					
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1												
08		1046 N	1046	-0-	-0-		1046 2			N	-0-			6
09		1176 N	1176	-0-	-0-		1176 2			N	-0-			6
10		1072 N	1072	-0-	-0-		1072 2			N	-0-			6
11		1020 N	974	-0-	-46		974 2			N	-0-			6
*12		1012 N	1012	-0-	-0-		1012 2			N	-0-			6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998					
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3												
08		961 N	918	-0-	-43		918 2			N	-0-			-0-
09		960 N	878	-0-	-82		878 2			N	-0-			-0-
10		806 N	698	-0-	-108		698 2			N	-0-			-0-
11		900 N	699	-0-	-201		699 2			N	-0-			-0-
*12		501 N	501	-0-	-0-		501 2			N	-0-			-0-
01		713 N	360	-0-	-353		360 2			N	-0-			-0-
-----														
PETEX		659782		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994					
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2												
08		608 N	608	-0-	-0-		608 2			N	-0-			108
09		600 N	573	-0-	-27		573 2			N	-0-			108
10		620 N	599	-0-	-21		599 2			N	-0-			108
11		600 N	524	-0-	-76		524 2			N	-0-			108
12		596 N	596	-0-	-0-		596 2			N	-0-			108
01		589 N	544	-0-	-45		544 2			N	-0-			108
-----														
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154					
08		602 N	602	-0-	-0-		602 2			N	-0-			34
09		600 N	441	-0-	-159		441 2			N	-0-			34
10		620 N	532	-0-	-88		532 2			N	-0-			34
11		570 N	516	-0-	-54		516 2			N	-0-			34
12		532 N	532	-0-	-0-		532 2			N	-0-			34
*01		540 N	540	-0-	-0-		540 2			N	-0-			34

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
DAILY "1044" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4114 - 4148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----														
ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			38
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			38
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			38
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			38
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			38
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			38
-----														
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC				037877										
LEVERIDGE, M.R.		WELL #:		1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4083 - 4190			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675				CNTY: STEPHENS						
DAVIS		WELL #:		1B	RRCID ->	174164	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	4221	PERF. 4143 - 4145			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALKER, ALICE B		WELL #:		2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3921 - 3960			
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			-0-
09	450 N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DELTA OIL & GAS LTD.				213703				CNTY: STEPHENS						
MOON RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A			
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2			24
09	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1297	3	6	9	Y	5			29
10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1294	3	4	9	Y	4			33
11	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1199	3	4	9	Y	4			37
12	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1197	3	2	9	Y	2			39
01	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1147	3	4	9	Y	4			43

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696 2	1 9	N	1			151
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	N	1			152
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2		N	-0-			152
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	532 2		N	-0-			152
12	713 N	497	-0-	-216	-0-	497 2		N	-0-			152
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			152
-----												
LINK '24'				WELL #: 5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3706	- 3710			
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	569	-0-	-640	-0-	569 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476 2		N	-0-			-0-
12	899 N	359	-0-	-540	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
-----												
CHERYL "51"				WELL #: 1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3810	- 3820			
08	837 N	615	-0-	-222	-0-	475 2	140 9	N	127	154	1	120
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	644 2	168 9	N	153			273
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	686 2	184 9	N	167	169	1	271
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	663 2	199 9	N	181	328	1	124
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	658 2	200 9	N	182			306
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	649 2	175 9	N	159	162	1	303
-----												
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WALKER ESTATE				WELL #: 1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3942	- 3880			
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	27	-0-	27	55	27 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	81	26 2		Y	-0-			-0-
11	104 N	23	-0-	-81	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PETEX				659782								
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	- 4047			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058			
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		N	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
11	690 N	542	-0-	-148	-0-	542 2		N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER							
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810											
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4690 - 4710		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #:	P 3	RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5024 - 5070		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007										TOTAL DEPTH	6356	PERF. 5890 - 5906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008										TOTAL DEPTH	6372	PERF. 5890 - 5900		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5914		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5890 - 5904		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5844 - 5904		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5912		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)										94954 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC										894810							
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4		RRCID -> 237132		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE			BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4		RRCID -> 237158		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3		RRCID -> 246412		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-
01	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	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 4		RRCID -> 251420		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST										WELL #: M 4		RRCID -> 252801		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 5		RRCID -> 253868		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



-----

WALSH RANCH (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 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

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

-----

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810  
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-

-----

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

-----

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 HW OPERATING, LLC 341598  
 ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890

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

-----

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810  
 WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110

08	1700	N	1098	-0-	-602	1306	1098	2			Y	-0-					25
09	2183	N	877	-0-	-1306	-0-	877	2			Y	-0-					25
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					25
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					25
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					25
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					25

-----

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

08	1700	N	2159	-0-	459	4773	2159	2			Y	-0-					160
09	3000	N	1826	-0-	-1174	3599	1826	2			Y	-0-					160
10	3100	N	1311	-0-	-1789	1810	1311	2			Y	-0-					160
11	2454	N	644	-0-	-1810	-0-	644	2			Y	-0-					160
12	1798	N	357	-0-	-1441	-0-	357	2			Y	-0-					160
01	1302	N	239	-0-	-1063	-0-	239	2			Y	-0-					160

-----																			
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810																			
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
08		1700 N	997	-0-	-703	2279			997	2			Y	-0-					12
09		3000 N	890	-0-	-2110	169			890	2			Y	-0-					12
10		1240 N	951	-0-	-289	-0-			951	2			Y	-0-					12
11		960 N	807	-0-	-153	-0-			807	2			Y	-0-					12
12		930 N	773	-0-	-157	-0-			773	2			Y	-0-					12
01		961 N	639	-0-	-322	-0-			639	2			Y	-0-					12
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236																			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180																			
08		1700 N	1008	-0-	-692	1404			1008	2			Y	-0-					27
09		2317 N	913	-0-	-1404	-0-			913	2			Y	-0-					27
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			1048	2			Y	-0-					27
11		990 N	975	-0-	-15	-0-			975	2			Y	-0-					27
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-			987	2			Y	-0-					27
01		1054 N	980	-0-	-74	-0-			980	2			Y	-0-					27
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168																			
08		1700 N	2790	-0-	1090	6903			2790	2			Y	-0-					12
09		3000 N	3018	-0-	18	6921			3018	2			Y	-0-					12
10		3100 N	2867	-0-	-233	6688			2867	2			Y	-0-					12
11		3000 N	2806	-0-	-194	6494			2806	2			Y	-0-					12
12		9298 X	2804	-0-	-6494	-0-			2804	2			Y	-0-					12
01		3131 X	2738	-0-	-393	-0-			2738	2			Y	-0-					12
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180																			
08		1700 N	869	-0-	-831	881			869	2			Y	-0-					34
09		1845 N	964	-0-	-881	-0-			964	2			Y	-0-					34
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-			931	2			Y	-0-					34
*11		856 N	856	-0-	-0-	-0-			856	2			Y	-0-					34
12		992 N	824	-0-	-168	-0-			824	2			Y	-0-					34
01		930 N	826	-0-	-104	-0-			826	2			Y	-0-					34
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170																			
08		349 N	57	-0-	-292	-0-			57	2			Y	-0-					16
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29	2			Y	-0-					16
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			Y	-0-					16
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-	2			Y	-0-					16
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			Y	-0-					16
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2			Y	-0-					16
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193																			
08		1152 N	694	-0-	-458	-0-			694	2			Y	-0-					8
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-			630	2			Y	-0-					8
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-			676	2			Y	-0-					8
11		660 N	624	-0-	-36	-0-			624	2			Y	-0-					8
12		651 N	638	-0-	-13	-0-			638	2			Y	-0-					8
01		682 N	580	-0-	-102	-0-			580	2			Y	-0-					8

WALTERS (4900 CONGL.)		94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HERRING J.F.		WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1800 N	1326	-0-	-474 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
10		1643 N	1058	-0-	-585 B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
12		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON M.B.		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				
08		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-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				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WATSON (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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700										
HELM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
-----												
3 S PRODUCTION, INC.		953796		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
JONES, MARY -A-		1 L		RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

M 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
-----														
WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725		WELL #: 1		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359		PERF. N/A		
ALLEN		-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 1852 - 0		
FAMBROUGH CARL		-----												
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928		PERF. N/A				
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	0 N	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				
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1838 - 1934				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935		PERF. N/A		
FAMBRO, J. M. - CANAN		-----												
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866							
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
SEELY OIL COMPANY		763148													
CRUDGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780							
08	3813	3545	-0-	-268	-0-	99	1	3446	2	N	-0-				-0-
09	3690	2640	-0-	-1050	-0-	96	1	2544	2	N	-0-				-0-
10	3813	103	-0-	-3710	-0-	99	1	4	2	N	-0-				-0-
11	3690	96	-0-	-3594	-0-	96	2			N	-0-				-0-
12	3813	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-				-0-
01	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-				-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS		140617													
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030							
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				26
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				26
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				26
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				26
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				26
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				26

MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				263
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				263
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				263
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				263
12	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	113	3			N	-0-				263
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113				N	NO RPT				263

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
-----												
WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC.				274964								
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	185432	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3976 - 4004	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
-----												
NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC				613105								
MARCOM		WELL #:		2	RRCID ->	237724	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3910 - 3925	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
-----												
PARKS, RHONE INC.				641520								
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940	
08	5239 X	5190	-0-	-49	-0-	5190	2	N	-0-		60	
09	5130 X	4853	-0-	-277	-0-	4853	2	N	-0-		60	
10	5301 X	5019	-0-	-282	-0-	5019	2	N	-0-		60	
11	5130 X	4795	-0-	-335	-0-	4795	2	N	-0-		60	
12	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2	N	-0-		60	
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT		60	
-----												
SEELY OIL COMPANY				763148								
CRUDGINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938	
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BRAZDA "A"		WELL #:		2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
08	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	32	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	64	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	99	2	Y	-0-		-0-	
11	132 N	33	-0-	-99	-0-	33	2	Y	-0-		-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-	
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-	

-----														
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.//										95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.//										239726				
SATTERWHITE "A"										WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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	
-----														
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14	
-----														
WEATHERFORD (ATOKA UP.)										95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523				
AREY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452	
-----														
08		310 N		-0-	-0-	-310				N	-0-		23	
09		180 N		-0-	-0-	-180				N	-0-		23	
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911				
NEAL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566	
-----														
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-	
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-	
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-	
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-	
*01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-	
-----														
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)										95583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER	
OXXN										630579				
CARTER										WELL #: 1	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
-----														
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-	
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-		-0-	
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974									
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750			
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2		N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	131 2		N	-0-		-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	2 1	160 2	N	-0-		-0-
01	310 N	142	-0-	-168	-0-	142 2		N	-0-		-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692			
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	142 2	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-

WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
JOHNSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991			
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-



WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RYDEL, A. C., JR. 739831  
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

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

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

WEATHERFORD, SW (ATOKA, 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 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	AMT CODE	BALANCE
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	273 2		-0-
10	403 N	251	-0-	-152 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
*12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
*01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	420 2		-0-
-----											
CLARK, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 086249	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 1747	- 1886		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CIRCLE W RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 2135	- 2145		
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	74 1	N	-0-	386 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	24 1	N	-0-	220 2		-0-
10	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	23 1	N	-0-	113 2		-0-
11	450 N	309	-0-	-141 B	-0-	18 1	N	-0-	291 2		-0-
*12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	25 1	N	-0-	466 2		-0-
*01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	141 1	N	-0-	335 2		-0-
-----											
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740							
O'CONNOR, T.J.				WELL #: 1	RRCID -> 081429	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2554	- 2568		
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
-----											
RKW OPERATING LLC				714311							
HARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 2462	- 2481		
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
11	300 N	229	-0-	-71 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
-----											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
FULLER, J. GU				WELL #: 1	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2315	- 2317		
08	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	83 2		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP				302592									
W.B. BUCKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	135174	COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3160 - 3272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MCCULLOUGH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	140086	COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2224 - 2238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
PEOPLES, MELVIN				WELL #:	1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3274 - 3311
08	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	11	1	250	2	N	-0-	2
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	13	1	245	2	N	-0-	2
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	7	1	253	2	N	-0-	2
11	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	4	1	243	2	N	-0-	2
*12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	2
-----													
BRADFORD, E.M.				WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2985 - 2995
08	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	8	1	177	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	9	1	170	2	N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	5	1	173	2	N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	3	1	170	2	N	-0-	-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3897 - 4042
08	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	21	1	482	2	N	-0-	13
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	16	1	317	2	N	-0-	13
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	9	1	314	2	N	-0-	13
11	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	5	1	287	2	N	-0-	13
*12	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-	13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	13
-----													
WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4009 - 4094
08	310 N	209	-0-	-101	B	-0-	9	1	200	2	N	-0-	7
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	11	1	213	2	N	-0-	7
10	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	7	1	251	2	N	-0-	7
11	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	5	1	252	2	N	-0-	7
*12	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	7

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//		95595 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4118 - 4152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-			-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
11	390 N	14	-0-	-376	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
WEEDON (MARBLE FALLS)				95823 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
WINN, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2348 - 2360
08	31 #	11	-0-	-20		-0-	11 3	N	-0-			5	
09	30 #	12	-0-	-18		-0-	12 3	N	-0-			5	
10	31 #	8	-0-	-23		-0-	8 3	N	-0-			5	
11	30 #	5	-0-	-25		-0-	5 3	N	-0-			5	
12	15 #	1	-0-	-14		-0-	1 3	N	-0-			5	
01	12 #	-0-	-0-	-12		-0-		N	-0-			5	
-----													
WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2380 - 2392
08	31 #	10	-0-	-21		-0-	10 3	N	-0-			-0-	
09	30 #	11	-0-	-19		-0-	11 3	N	-0-			-0-	
10	31 #	8	-0-	-23		-0-	8 3	N	-0-			-0-	
11	30 #	4	-0-	-26		-0-	4 3	N	-0-			-0-	
12	15 #	1	-0-	-14		-0-	1 3	N	-0-			-0-	
01	11 #	-0-	-0-	-11		-0-		N	-0-			-0-	
-----													
WEED VALLEY (900)				95827 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SWINT				WELL #:	1A	RRCID ->	085022	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	1080	PERF.	920 - 926
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
-----													
LINDLEY, W. W.				WELL #:	4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF.	705 - 735
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)				95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SWINT				WELL #:	1	RRCID ->	115619	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	2686 - 2814
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26	

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID -> 115620	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2787 - 2833						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID -> 115621	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794 - 2808						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712 - 2716						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-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-
-----															
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER									
OXXN		630579													
FORD		WELL #:		1	RRCID -> 093663	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796						
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2					N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2					N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2					N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2					N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELDON (CONGLOMERATE) ATTIS OPERATING INC. TESCO		96124 500 036637		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
WELL #:		7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4028 - 4048							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

  

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC HINKSON		229319		WELL #:		1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197	
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	53
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	53
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	53
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	53
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

  

HINKSON		WELL #:		1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172			
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	18
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	18
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	18
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	18
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

  

ROLLO RESOURCES, LLC WELDON, J. K.		726791		WELL #:		1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62		

  

WELDON, J. K.		WELL #:		2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

  

WELDON (3900) UPHAM OIL & GAS COMPANY GARDNER		96124 700 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866					
08	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	81	1	135	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	214	-0-	214	430	90	1	124	3	Y	-0-	-0-
10	639	N	209	-0-	-430	-0-	87	1	122	3	Y	-0-	-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-	-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-	-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	70	1	147	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESTSTAR (FRY)		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
HANE POWER, L.L.C. MCIVER, GRADY		354209		WELL #: 1A		RRCID -> 098322		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 1040		PERF. 1006 - 1014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		354655		WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT				-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WILSON-HARRIS GAS UNIT		354655		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405	
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-				-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-				-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	N	-0-				-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-				-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-				-0-
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-				-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427					
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-				71
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-				71
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	N	-0-				71
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-				71
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-				71
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-				71

COPELAND GAS UNIT		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38

WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC BEENE		078032		WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5474 - 5492	
08	1054 #	99	-0-	-955	-0-	99	2	N	-0-				210
09	1020 #	90	-0-	-930	-0-	90	2	N	-0-				210
10	1054 #	11	-0-	-1043	-0-	11	2	N	-0-				210
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	1				211
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				211
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				211

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006				
08	1302 N	976	-0-	-326	-0-	976	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	2	N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	994	-0-	-277	-0-	994	2	N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993				
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			65
09	1170 N	980	-0-	-190	-0-	980	3	N	-0-			65
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			65
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			65
*12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			65
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-			65

RKW OPERATING LLC		714311										
POWELL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A				
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
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	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MILLER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971				
08	577 N	153	-0-	-424	-0-	62	1	91	3	Y	-0-	20
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	84	1	123	3	Y	-0-	20
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	20
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	Y	-0-	20
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	57	1	186	3	Y	-0-	20
						1	9					
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-	20



WHITT (4000)		97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
WATERS TRAVIS E		WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
POWELL, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116		
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	303 1	449 3	Y	-0-	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	333 1	486 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	214 1	282 3	Y	-0-	-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	291 1	1062 3	Y	-0-	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	271 1	888 3	Y	-0-	-0-
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	241 1	802 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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63

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		
08	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 2	N	-0-		35
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2	N	-0-		35
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		35
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		35
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		35
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		35

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS		569683								
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		WELL #:		3	RRCID ->	069799	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1368 - 1376			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
WILENA (DUFFER		97370 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SEELY OIL COMPANY		763148													
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056			
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	93	1	1626	2	N	-0-	165		
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	90	1	1427	2	N	-0-	165		
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	2	N	17	182		
							19	9							
11	1650	N	1246	-0-	-404	-0-	1229	2	17	9	N	15	188	1	9
12	1581	N	669	-0-	-912	-0-	93	1	559	2	N	15			24
							17	9							
01	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	93	1	1287	2	N	28			52
							31	9							
-----															
WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875													
ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640			
08	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-	-0-		
09	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-		
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	-0-		
11	750	#	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-	-0-		
12	775	#	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-	-0-		
01	775	#	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-	-0-		
-----															
WILSON, JERRY L.		929305			RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3500 - 3609			
JENNINGS, EPPEY		WELL #:		1	131491		07/28/1989								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	757	2	33	9	N	30	100
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	767	2	11	9	N	10	110
10	1178 N	675	-0-	-503	-0-	664	2	11	9	N	10	120
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1043	2	22	9	N	20	140
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	936	2	22	9	N	20	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2004 - 2014		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
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	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198		
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-	-0-
09	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-	-0-
10	682 #	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-	-0-
11	840 #	546	-0-	-294	-0-	546	2			Y	-0-	-0-
12	868 #	581	-0-	-287	-0-	581	2			Y	-0-	-0-
01	868 #	481	-0-	-387	-0-	481	2			Y	-0-	-0-

SRC-ALLEN		WELL #:		2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097	
08	1054 #	946	-0-	-108	-0-	946	2			Y	-0-	32	
09	1020 #	889	-0-	-131	-0-	889	2			Y	-0-	32	
10	1054 #	928	-0-	-126	-0-	928	2			Y	-0-	32	
11	1020 #	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-	32	
12	1023 #	916	-0-	-107	-0-	916	2			Y	-0-	32	
01	961 #	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-	32	

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198	
08	1705 #	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			N	-0-	4	
09	1530 #	1353	-0-	-177	-0-	1353	2			N	-0-	4	
10	1519 #	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-	4	
11	1470 #	1350	-0-	-120	-0-	1350	2			N	-0-	4	
12	1519 #	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-	4	
01	1457 #	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-	4	

SRC-STOVER		WELL #:		1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091	
08	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-	-0-	
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-	-0-	
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-	-0-	
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-	
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-	
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-	-0-	
09		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-	-0-	
10		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-	-0-	
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	-0-	
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-	-0-	
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-	-0-	
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190													
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862													
08		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-	
09		480 #	460	-0-	-20	-0-	460	3		N	-0-	-0-	
10		496 #	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-	-0-	
11		480 #	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-	-0-	
12		496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-	-0-	
01		496 #	422	-0-	-74	-0-	422	3		N	-0-	-0-	
-----													
GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820													
08		2170 #	1919	-0-	-251	-0-	1919	3		N	-0-	22	
09		2100 #	1817	-0-	-283	-0-	1817	3		N	-0-	22	
10		2108 #	1927	-0-	-181	-0-	1927	3		N	-0-	22	
11		1980 #	1943	-0-	-37	-0-	1943	3		N	-0-	22	
12		1984 #	1974	-0-	-10	-0-	1974	3		N	-0-	22	
01		1922 #	1803	-0-	-119	-0-	1803	3		N	-0-	22	

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891			
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A			
08	372 #	92	-0-	-280	-0-	92	3				N	-0-			31
09	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	3				N	-0-			31
10	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3				N	-0-			31
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3				N	-0-			31
12	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3				N	-0-			31
01	558 #	404	-0-	-154	-0-	404	3				N	-0-			31

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

WILLIE MAE (2ND CONGL)		97655 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
STERLING OIL AND GAS		818896													
SLEMMONS, HAROLD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094300	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL DEPTH	4028	PERF.	3711 - 3716			
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1				N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1				N	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626			
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE MAE (2ND CONGL)		//CONT.//		97655 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896										
SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	928 - 946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL)				97655 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS				818896								
MALLORY, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3977 - 3996
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		64
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		64
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	095817	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3658 - 3668
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-	
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILSON SHOSHONE (CONGL.)				97872 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
G & F OIL, INC.				292000								
EKDAHL		WELL #:		1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4935 - 4939
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)				97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY				196227								
DAVIS ESTATE '2'		WELL #:		2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3395 - 0
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324			CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3404 - 3414
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2		N	-0-		-0-	
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2		N	-0-		-0-	
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	-0-		-0-	
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-		-0-	
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-		-0-	
01	403 N	69	-0-	-334	-0-	69	2		N	-0-		-0-	

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	418	2	Y	-0-		24
09	DLQ	G-10	433	-0-	433	851	433	2	Y	-0-		24
10		1345 N	494	-0-	-851	-0-	494	2	Y	-0-		24
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		24
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-		24
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-		24
-----												
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458	
08	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315	2	Y	-0-		17
09	DLQ	G-10	327	-0-	327	642	327	2	Y	-0-		17
10		1015 N	373	-0-	-642	-0-	373	2	Y	-0-		17
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-		17
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		17
*01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		17
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402	
WINDHAM, J. D.				282								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		WELL #:		97930 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.				197200								
WINDHAM, J. D. 81-N				1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154 - 3192	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLOBAL DRILLING, LLC		WELL #:		310382	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158	
DAVIS ESTATE "80"				1								
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	5		5
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	10		15
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	10		25

WINDHAM, WEST (3400)		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462														
DAVIS "B"		WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3420 - 3438						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					13
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					13
10	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					13
12	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					13
01	620 #	518	-0-	-102	-0-	514	2	4	9	Y	4					17
-----																
DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
-----																
DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416						
08	837 #	731	-0-	-106	-0-	721	2	10	9	Y	9					100
09	810 #	784	-0-	-26	-0-	769	2	15	9	Y	14					114
10	775 #	769	-0-	-6	-0-	759	2	10	9	Y	9					123
11	750 #	699	-0-	-51	-0-	684	2	15	9	Y	14					137
12	775 #	735	-0-	-40	-0-	725	2	10	9	Y	9					146
01	775 #	720	-0-	-55	-0-	708	2	12	9	Y	11					157
-----																
DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430						
08	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					13
09	240 #	32	-0-	-208	-0-	32	2			Y	-0-					13
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					13
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					13
*01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					17
-----																
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426						
08	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					13
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					13
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					13
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					13
*01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					17
-----																
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406						
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					13
10	496 #	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					13
11	480 #	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-					13
12	620 #	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	-0-					13
01	620 #	419	-0-	-201	-0-	415	2	4	9	Y	4					17
-----																
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431						
08	713 #	477	-0-	-236	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-



-----												
WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALLAHAN		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1550 #	953	-0-	-597	-0-	953 2		Y	-0-		-0-
09		1500 #	896	-0-	-604	-0-	896 2		Y	-0-		-0-
10		1240 #	915	-0-	-325	-0-	915 2		Y	-0-		-0-
11		1200 #	828	-0-	-372	-0-	828 2		Y	-0-		-0-
12		1240 #	875	-0-	-365	-0-	875 2		Y	-0-		-0-
01		961 #	889	-0-	-72	-0-	889 2		Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434
08		527 #	478	-0-	-49	-0-	478 2		Y	-0-		13
09		510 #	359	-0-	-151	-0-	359 2		Y	-0-		13
10		496 #	468	-0-	-28	-0-	468 2		Y	-0-		13
11		480 #	240	-0-	-240	-0-	240 2		Y	-0-		13
12		496 #	282	-0-	-214	-0-	282 2		Y	-0-		13
01		465 #	319	-0-	-146	-0-	315 2	4 9	Y	4		17
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7624	RRCID ->	232490	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3406 - 3418
08		527 #	478	-0-	-49	-0-	478 2		Y	-0-		13
09		510 #	359	-0-	-151	-0-	359 2		Y	-0-		13
10		496 #	234	-0-	-262	-0-	234 2		Y	-0-		13
11		480 #	120	-0-	-360	-0-	120 2		Y	-0-		13
12		496 #	141	-0-	-355	-0-	141 2		Y	-0-		13
01		465 #	220	-0-	-245	-0-	216 2	4 9	Y	4		17
-----												
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450
08		1550 #	953	-0-	-597	-0-	953 2		Y	-0-		-0-
09		1500 #	896	-0-	-604	-0-	896 2		Y	-0-		-0-
10		1240 #	915	-0-	-325	-0-	915 2		Y	-0-		-0-
11		1200 #	828	-0-	-372	-0-	828 2		Y	-0-		-0-
12		1240 #	875	-0-	-365	-0-	875 2		Y	-0-		-0-
01		961 #	889	-0-	-72	-0-	889 2		Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 TRIPLE SINGLETON, INC. 870459  
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

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
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	3	162	9	N	147	164	1			140
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	3	61	9	N	55	176	1			19
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3	177	9	N	161	151	1			29
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	3	162	9	N	147	152	1			24
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3	40	9	N	36					60
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M	O	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
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11		720 N	666	-0-	-54	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12		775 N	663	-0-	-112	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01		775 N	495	-0-	-280	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179  
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

-----													
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
08		1395 #	559	-0-	-836	-0-	3	1	556	3	Y	-0-	-0-
09		1260 #	474	-0-	-786	-0-	3	1	471	3	Y	-0-	-0-
10		1178 #	400	-0-	-778	-0-	2	1	398	3	Y	-0-	-0-
11		660 #	450	-0-	-210	-0-	2	1	448	3	Y	-0-	-0-
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	2	1	427	3	Y	37	-0-
							41	9				37	1
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	1	1	387	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
-----													
WOLF CAMP (SWASTIKA)			98372 750		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON		
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY			265140										
CULVER D-872			WELL #: 1		RRCID -> 219665			COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342		
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
WOOD (STRAWN)			98465 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND		
BACON ENERGY			042398										
BACON			WELL #: 2		RRCID -> 132380			COMPL. DATE 07/22/1985			TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346		
-----													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WOODFIN (MARBLE FALLS)			98517 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER		
STERLING OIL AND GAS			818896										
WOODFIN			WELL #: 1		RRCID -> 105613			COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515		
-----													
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B DENY	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		
-----													
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22	95
09		600 N	413	-0-	-187	-0-	389	2	24	9	N	22	117
10		372 N	98	-0-	-274	-0-	91	2	7	9	N	6	123
11		420 N	185	-0-	-235	-0-	159	2	26	9	N	24	147
12		434 N	344	-0-	-90	-0-	324	2	20	9	N	18	165
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	445	2	39	9	N	35	200

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1016	2	32 9	N	29	23 1		19
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1039	2	31 9	N	28	24 1		23
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1072	2	31 9	N	28	26 1		25
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31 9	N	28	26 1		27
12	1116 N	939	-0-	-177	-0-	907	2	32 9	N	29	26 1		30
01	1116 N	951	-0-	-165	-0-	920	2	31 9	N	28	26 1		32

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BRAY, DONALD 089921  
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC		568561										
BARTON, E. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARY, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280				
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-			-0-
09	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	3	N	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	890	3	N	-0-			-0-
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3	N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363				
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EVATT, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAULDIN, C. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORING, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018606		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249				
08	310 N	144	-0-	-166	-0-	144	3	N	-0-			-0-
09	270 N	18	-0-	-252	-0-	18	3	N	-0-			-0-
10	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	3	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORING, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 018607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561  
 SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

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

MILLS, JAY 569255  
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2		N	-0-			-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH					
MINGUS OIL & GAS				569683									
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
STEWART CONTRACT SERVICES				820789	RRCID -> 165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240			
CARR-GORDON		WELL #:		1									
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-	121		
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2	N	-0-	121		
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	121		
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	121		
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	121		
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	121		
-----													
TORCH OPERATING LLC				862620	RRCID -> 018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263 - 3298			
ALEXANDER, A. V.		WELL #:		1									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	2	N	-0-	
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	2	N	-0-	
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	2	N	-0-	
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	85	2	N	-0-	
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-	
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	40	1	92	2	N	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC BURRIS, J. W.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181		-		3257		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	138	1	402	2	N	-0-			-0-
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	93	1	316	2	N	-0-			-0-
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	83	1	262	2	N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	139	1	353	2	N	-0-			-0-
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	120	1	386	2	N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
DENNISON, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018563		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3125		-		3140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138		-		3208
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	286	1	831	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	240	1	814	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	470	-0-	-553	-0-	113	1	357	2	N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	247	1	629	2	N	-0-			-0-
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	207	1	664	2	N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231		-		3346
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132		-		3172
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	47	1	138	2	N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	39	1	131	2	N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	41	1	131	2	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	2	N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	60	1	140	2	N	-0-			-0-
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216		-		3257
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	124	1	362	2	N	-0-			-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	89	1	300	2	N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	98	1	309	2	N	-0-			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	198	1	503	2	N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	92	1	295	2	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-



-----															
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620															
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193															
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	240	2	N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	68	1	232	2	N	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	80	1	253	2	N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	2	N	-0-			-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	218	2	N	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298															
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	78	1	226	2	N	-0-			-0-
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	60	1	205	2	N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	109	1	277	2	N	-0-			-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	82	1	262	2	N	-0-			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233															
08		899 N	861	-0-	-38	-0-	220	1	641	2	N	-0-			-0-
09		870 N	808	-0-	-62	-0-	184	1	624	2	N	-0-			-0-
10		837 N	828	-0-	-9	-0-	199	1	629	2	N	-0-			-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	227	1	578	2	N	-0-			-0-
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	185	1	592	2	N	-0-			-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168															
08		868 N	713	-0-	-155	-0-	182	1	531	2	N	-0-			-0-
09		720 N	574	-0-	-146	-0-	131	1	443	2	N	-0-			-0-
10		682 N	493	-0-	-189	-0-	118	1	375	2	N	-0-			-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	N	-0-			-0-
*12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	N	-0-			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264															
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-			-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	43	1	146	2	N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	2	N	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	2	N	-0-			-0-
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	68	1	220	2	N	-0-			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC YOUNG, I. W.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH									
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311							
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	-0-	192	1	652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	782	-0-	-86	-0-	-0-	188	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	617	-0-	-158	-0-	-0-	185	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CARY, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 018593		COMPL. DATE 11/06/1960		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3224 - 3234							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155							
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A							
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	104	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620								
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	132 1	384 2	N	-0-	-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	108 1	368 2	N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	127 1	402 2	N	-0-	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	146 1	371 2	N	-0-	-0-
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	164 1	524 2	N	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	24 1	60 2	N	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	N	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	31 1	74 2	N	-0-	-0-
-----										
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	160 1	465 2	N	-0-	-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	135 1	458 2	N	-0-	-0-
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	123 1	391 2	N	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	147 1	375 2	N	-0-	-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	121 1	386 2	N	-0-	-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	160 1	374 2	N	-0-	-0-
-----										
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289		
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	323 1	941 2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	252 1	857 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	925	-0-	-408	-0-	222 1	703 2	N	-0-	-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	351 1	893 2	N	-0-	-0-
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	277 1	890 2	N	-0-	-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	363 1	849 2	N	-0-	-0-

-----															
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620															
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	71	1	205	2	N	-0-			-0-
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	61	1	207	2	N	-0-			-0-
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	65	1	208	2	N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	71	1	181	2	N	-0-			-0-
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	2	N	-0-			-0-
01		279 N	251	-0-	-28	-0-	75	1	176	2	N	-0-			-0-
-----															
KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402															
-----															
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	203	2	N	-0-			-0-
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	54	1	184	2	N	-0-			-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	58	1	183	2	N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	76	1	192	2	N	-0-			-0-
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	191	2	N	-0-			-0-
*01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	75	1	176	2	N	-0-			-0-
-----															
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221															
-----															
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	101	1	294	2	N	-0-			-0-
09		360 N	313	-0-	-47	-0-	71	1	242	2	N	-0-			-0-
10		372 N	311	-0-	-61	-0-	75	1	236	2	N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	95	1	241	2	N	-0-			-0-
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	2	N	-0-			-0-
*01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	113	1	266	2	N	-0-			-0-
-----															
RUSSELL, C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325															
-----															
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	126	1	366	2	N	-0-			-0-
09		480 N	430	-0-	-50	-0-	98	1	332	2	N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	135	1	426	2	N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	137	1	349	2	N	-0-			-0-
*12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	86	1	276	2	N	-0-			-0-
01		558 N	432	-0-	-126	-0-	129	1	303	2	N	-0-			-0-
-----															
GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266															
-----															
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	270	1	787	2	N	-0-			-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	229	1	775	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	258	1	817	2	N	-0-			-0-
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	278	1	707	2	N	-0-			-0-
*12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	226	1	723	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	961	-0-	-124	-0-	288	1	673	2	N	-0-			-0-
-----															
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290															
-----															
08		341 N	264	-0-	-77	-0-	68	1	196	2	N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	83	1	283	2	N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	93	1	294	2	N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	113	1	288	2	N	-0-			-0-
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	N	-0-			-0-
*01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	126	1	295	2	N	-0-			-0-
-----															
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337															
-----															
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	129	1	375	2	N	-0-			-0-
09		510 N	467	-0-	-43	-0-	106	1	361	2	N	-0-			-0-
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	112	1	355	2	N	-0-			-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	144	1	367	2	N	-0-			-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	118	1	380	2	N	-0-			-0-
*01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	153	1	359	2	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620											
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	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	221	1	642	2	N	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	180	1	611	2	N	-0-			-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	200	1	635	2	N	-0-			-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	124	1	314	2	N	-0-			-0-
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	59	1	190	2	N	-0-			-0-
01		341 N	282	-0-	-59	-0-	84	1	198	2	N	-0-			-0-
-----															
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 -	3329		
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	176	1	512	2	N	-0-			-0-
09		660 N	647	-0-	-13	-0-	147	1	500	2	N	-0-			-0-
10		682 N	609	-0-	-73	-0-	146	1	463	2	N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	143	1	364	2	N	-0-			-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	104	2	N	-0-			-0-
01		620 N	553	-0-	-67	-0-	166	1	387	2	N	-0-			-0-
-----															
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 -	3121		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 -	3354		
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
*12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
X-RAY S. (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416 -	3442		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	152849	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3562 -	3564		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		682038									
IRONS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 155301	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3612	- 3615				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WHITIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159694	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 3692	PERF. 3578	- 3620				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WOFFORD, R. NAT		WELL #:		1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3480	- 5661				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
Y-OH-Y (CADD0)		WELL #:		1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3266	- 3294				
GYPSY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3266	- 3294				
GREENMAN		WELL #:		1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3266	- 3294				
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-	
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-			-0-	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
YAHOO (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3449	- 3458				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3449	- 3458				
STUART, J. N. "B"		WELL #:		26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3449	- 3458				
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-	
-----													
STUART, J.N. "B"		WELL #:		27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3620	- 3671				
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-	

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			30
09	14B2 EXT	75	-0-	75	93	75	2			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			30
11	105 X	12	-0-	-93	-0-	12	2			N	-0-			30
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			30
-----														
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878					
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
-----														
STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542					
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
-----														
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
-----														
STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)		99319 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #: 033012		RRCID -> 196507		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805					
LOFTIN		WELL #: 1												
08	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1301	2	20	9	N	18			41
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1257	2	19	9	N	17			58
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1323	2	155	9	N	141	174	1	25
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2			27
*12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	2	11	9	N	10			37
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	N	18			55

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		388861									
BUCKLER WALKER B		WELL #: 4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 4564 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZENO (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
DJ & T SERVICES, LLC		221680									
MORRIS 30		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2620 - 2636	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZOURETTTE (MARBLE FALLS)		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608									
COLE, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-



ZOURETTE (MARBLE FALLS) //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608  
 PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-